

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH II LLC		040205										
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN & BORELLI, INC.		097498		RRCID -> 199373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9028 - 9238		
ANNA LEE		WELL #: 1466										
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 208749		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 3616		PERF. N/A		
WOOD		WELL #: 4153										
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAINARD LEASE 13		WELL #: 3		RRCID -> 283948		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7998 - 8000		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. N/A		
HEFLEY 47		WELL #: 6										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILD CAT	//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN			
COMBINED RESOURCES CORPORATION			169455						
HOLT			WELL #: 2145	RRCID -> 185872	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7218 - 7234		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903						
BOWERS B			WELL #: 2A	RRCID -> 166110	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 20315	PERF.19560 - 19576		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058						
MILLS RANCH			WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263						
HAMILTON, M. J.			WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 - 3338		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP			259827						
MCWILLIAMS			WELL #:	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210 - 2751		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
GRAND RESOURCES, INC.			324750						
MORRIS-SHELL			WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF.15014 - 15054		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER		
J. W. RESOURCES INC.				427974					
CLEVY				WELL #: 1	RRCID -> 292338	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
SCOUT-KIMBRELL 176				WELL #: 1	RRCID -> 295287	COMPL. DATE 05/26/2022	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
LASATER & CO, INC.				487415					
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				-0-
-----									
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915 - 3916	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740 - 5750	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			-0-
-----									
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799 - 13825	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEVINS A 75				WELL #: 1	RRCID -> 214559	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 2720 - 2732		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HARVEY, BITZIE A45				WELL #: 2	RRCID -> 223968	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 4836	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MORRISON OUACHITA A522				WELL #: 1	RRCID -> 228822	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 11359	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COLDWATER -C-				WELL #: 1037H	RRCID -> 275128	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 9138 - 10507		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
JONES TRUST -25-				WELL #:	4A	RRCID ->	190778	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9176 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	M PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
0														BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES TRUST -25-				WELL #:	3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEDRICK				WELL #:	1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	10583 - 10875	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEARSON, D.B.				WELL #:	7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DECK 18				WELL #:	7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC PARK		676084 1		RRCID -> 095767		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7626 - 8370	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BREX 102 HHM		875461 1H		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8400 - 13102				
12	11408 X	10975	-0-	-433	-0-	10738	2	237	9	N	215	170	1	255
01	11408 X	9553	-0-	-1855	-0-	9378	2	175	9	N	159	172	1	242
02	10672 X	9623	-0-	-1049	-0-	9437	2	186	9	N	169	181	1	230
03	11284 X	10071	-0-	-1213	-0-	9876	2	195	9	N	177	161	1	246
04	10920 X	10227	-0-	-693	-0-	10022	2	205	9	N	186	180	1	252
05	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT			252

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) SANDLOT OIL & GAS LLC FORT ELLIOT "55"		01667 050 747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #:		RRCID -> 191387		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4052 - 4070						
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON		WELL #: 4508		RRCID -> 191464		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4050 - 4068				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197757		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 3875 - 6760				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
ALLEN-PARKER (MARMATON)		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1193		RRCID -> 149203		COMPL. DATE 04/18/1969		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A		
HODGES														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
-----														
HODGES, MINNIE E.		100676		WELL #: 1		RRCID -> 282050		COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7850 - 7936		
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			45	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			45	
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	257	2		N	-0-			45	
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			45	
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			45	
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			45	
-----														
BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #: 1H		RRCID -> 288179		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7488 - 12575		
VIRGINIA 749														
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	174	199	1	137	
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	58			195	
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-				N	151	198	1	148	
03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	891	2	255	9	N	232	185	1	195
04	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	810	2	204	9	N	185	197	1	183
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183	
-----														
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 610		RRCID -> 294413		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 9569		PERF. 8648 - 8943		
CHAMBERS B														
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			33	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	173	1	37	2	N	-0-		33	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			33	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			33	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			33	
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	173	1	29	2	N	-0-		33	
-----														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 1HR		RRCID -> 288241		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7531 - 12050		
MALINDA 745														
12	4867 X	3443	-0-	-1424	-0-	409	1	2694	2	N	309	349	1	136
						340	9							
01	4743 X	3575	-0-	-1168	-0-	409	1	2748	2	N	380	381	1	135
						418	9							
02	3915 X	3432	-0-	-483	-0-	383	1	2683	2	N	333	377	1	91
						366	9							
03	4154 X	3501	-0-	-653	-0-	409	1	2707	2	N	350	370	1	71
						385	9							
04	4020 X	3316	-0-	-704	-0-	396	1	2548	2	N	338	192	1	217
						372	9							
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	409	1	3955	2	N	357	381	1	193
						393	9							



ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
KING OPERATING CORPORATION				465296								
CHUNN 923V				WELL #:	2	RRCID ->	295138	COMPL. DATE	03/03/2023	TOTAL DEPTH	8339	PERF. 6812 - 6850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12		1240 X	943	-0-	-297	-0-	943 1	N	-0-			-0-
01		1240 X	792	-0-	-448	-0-	792 2	N	-0-			-0-
02		1073 X	672	-0-	-401	-0-	672 2	N	-0-			-0-
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
HODGES '204'				WELL #:	2HM	RRCID ->	275286	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8431 - 12801
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	31 1	2209 2	N	-0-		101
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	31 1	1624 2	N	193	201 1	93
							212 9					
02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	29 1	1847 2	N	101		194
							111 9					
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	31 1	2132 2	N	166	178 1	182
							183 9					
04		1740 N	955	-0-	-785	-0-	19 1	890 2	N	42	182 1	42
							46 9					
05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	31 1	2202 2	N	138		180
							152 9					

HODGES '42'				WELL #:	3HM	RRCID ->	276130	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 8364 - 12241
12		341 N	39	-0-	-302	-0-	31 1	8 2	N	-0-		259
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	28 1	5 2	N	-0-		259
02		58 N	15	-0-	-43	-0-	15 1		N	-0-		259
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		259
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	20 1	37 2	N	-0-		259
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	29 1	20 2	N	-0-		259

HODGES '204'				WELL #:	3HM	RRCID ->	276513	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 8328 - 12534
12		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	31 1	5239 2	N	44		155
							48 9					
01		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	31 1	4891 2	N	132		287
							145 9					
02		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	29 1	4404 2	N	39	189 1	137
							43 9					
03		5084 X	3126	-0-	-1958	-0-	28 1	3098 2	N	-0-		137
04		4920 X	4496	-0-	-424	-0-	29 1	4398 2	N	63		200
							69 9					
05		5084 X	3815	-0-	-1269	-0-	30 1	3745 2	N	36	189 1	47
							40 9					

HODGES '205'				WELL #:	1HM	RRCID ->	276727	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8219 - 11891
12		1705 N	1643	-0-	-62	-0-	31 1	1612 2	N	-0-		76
01		1643 N	1516	-0-	-127	-0-	31 1	1485 2	N	-0-		76
02		1595 N	1557	-0-	-38	-0-	29 1	1528 2	N	-0-		76
03		1643 N	1466	-0-	-177	-0-	31 1	1435 2	N	-0-		76
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30 1	1512 2	N	-0-		76
05		1674 N	1485	-0-	-189	-0-	31 1	1454 2	N	-0-		76

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560						
HODGES '42'		WELL #:		4HM	RRCID ->	277222	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7709 PERF. 8402 - 12250
12	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	31 1	1752 2	N	-0-	272
01	1798 N	1172	-0-	-626	-0-	28 1	1114 2	N	27	98
						30 9				
02	1769 N	361	-0-	-1408	-0-	19 1	342 2	N	-0-	98
03	1798 N	1374	-0-	-424	-0-	31 1	1336 2	N	6	104
						7 9				
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	28 1	1248 2	N	-0-	104
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	23 1	1052 2	N	-0-	104
-----										
HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID ->	279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669 PERF. 8364 - 12807
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	31 1	2875 2	N	35	134
						39 9				
01	2511 X	1681	-0-	-830	-0-	22 1	1612 2	N	43	177
						47 9				
02	2349 X	1884	-0-	-465	-0-	29 1	1855 2	N	-0-	177
03	2511 X	2130	-0-	-381	-0-	31 1	2086 2	N	12	189
						13 9				
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	29 1	2413 2	N	18	207
						20 9				
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	31 1	2338 2	N	2	209
						2 9				
-----										
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 8488 - 12621
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	29 1	3760 2	N	117	194
						129 9				
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	27 1	3661 2	N	137	159
						151 9				
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	27 1	3712 2	N	93	252
						102 9				
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	29 1	3643 2	N	96	90
						106 9				
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	29 1	3433 2	N	140	230
						154 9				
05	3441 X	3371	-0-	-70	-0-	30 1	3283 2	N	53	92
						58 9				
-----										
GUTHRIE		WELL #:		560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 6282 - 6296
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
HODGES, C.		WELL #:		4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190 PERF. 7709 - 7768
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	395 2	6 9	N	5	18
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	394 2	1 9	N	1	19
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439 2	4 9	N	4	23
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	2	25
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	334 2	6 9	N	5	30
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513 2	3 9	N	3	33

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.// 01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 4102		RRCID -> 270712	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8038	- 8064		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	18 2	6 9	N	5	46 1	18	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9	N	1		19	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	138 2	4 9	N	4		23	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2		25	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	104 2	6 9	N	5		30	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	144 2	4 9	N	4		34	
-----												
JACKHAMMER 107		WELL #:		1H	RRCID -> 285502	COMPL. DATE 05/20/2018	TOTAL DEPTH 6191	PERF. 6490	- 10930			
12	682 N	226	-0-	-456	-0-	94 2	132 9	N	120		208	
01	775 N	396	-0-	-379	-0-	278 2	118 9	N	107	185 1	130	
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	728 2	209 9	N	190	185 1	135	
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	659 2	180 9	N	164	188 1	111	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	278 2	127 9	N	115	176 1	50	
05	992 N	801	-0-	-191	-0-	628 2	173 9	N	157	171 1	36	
-----												
COOK 665		WELL #:		1H	RRCID -> 285503	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 7247	PERF. 7720	- 12484			
12	3596 X	2933	-0-	-663	-0-	2812 2	121 9	N	110		232	
01	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	2588 2	267 9	N	243	188 1	287	
02	3103 X	1550	-0-	-1553	-0-	1319 2	231 9	N	210	195 1	302	
03	3286 X	2287	-0-	-999	-0-	2038 2	249 9	N	226		528	
04	2850 X	2148	-0-	-702	-0-	1932 2	216 9	N	196	542 1	182	
05	2945 X	2861	-0-	-84	-0-	2607 2	254 9	N	231	350 1	63	
-----												
ROCK BOTTOM 87		WELL #:		1H	RRCID -> 286107	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH 6088	PERF. 6409	- 11134			
12	8866 X	6336	-0-	-2530	-0-	6330 2	6 9	N	5		68	
01	9269 X	5796	-0-	-3473	-0-	5787 2	9 9	N	8		76	
02	8671 X	5311	-0-	-3360	-0-	5302 2	9 9	N	8		84	
03	9269 X	5886	-0-	-3383	-0-	5863 2	23 9	N	21		105	
04	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7289 2	98 9	N	89		194	
05	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7082 2	46 9	N	42	180 1	56	
-----												
BEAUCHAMP 60		WELL #:		1H	RRCID -> 286143	COMPL. DATE 10/07/2018	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 6742	- 11013			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		ARCHER 50 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 273846	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3470	- 3898
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461											
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2262 2	531 9	N	483	181 1	822
01	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	1649 2	128 9	N	116	183 1	755
02	2900 N	2934	-0-	34	34	2348 2	586 9	N	533	531 1	757
03	2463 N	2429	-0-	-34	-0-	2099 2	330 9	N	300	717 1	340
*04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2273 2	475 9	N	432	535 1	237
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		237
FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664											
12	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	935 2	250 9	N	227	351 1	230
01	1302 N	987	-0-	-315	-0-	858 2	129 9	N	117		347
02	1218 N	1131	-0-	-87	-0-	898 2	233 9	N	212	368 1	191
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	968 2	254 9	N	231	359 1	63
04	960 N	932	-0-	-28	-0-	727 2	205 9	N	186	169 1	80
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		80
ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL											
MMGL TXPH, LLC 101619											
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
MMGL TXPH, LLC 101619											
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066											
12	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		Y	-0-		110
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		Y	-0-		110
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349 2	3 9	Y	3		113
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	673 2	3 9	Y	3		116
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-	88 1	28
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	615 2	13 9	Y	12		40
BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364											
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802 2	6 9	Y	5		68
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-		68
02	725 N	658	-0-	-67	-0-	658 2		Y	-0-		68
03	775 N	657	-0-	-118	-0-	649 2	8 9	Y	7		75
04	630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2		Y	-0-	68 1	7
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843 2	1 9	Y	1		8
BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460											
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		52
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-		52
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	Y	1		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-		53
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		53

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
BOWERS		WELL #: 2574		RRCID -> 209986		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KIKER		WELL #: 1504		RRCID -> 211361		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JONES 14		WELL #: 2		RRCID -> 216895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690						
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	Y	10				83
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	Y	7				90
02	928 N	845	-0-	-83	-0-	836	2	9	9	Y	8				98
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	963	2	18	9	Y	16				114
04	930 N	913	-0-	-17	-0-	910	2	3	9	Y	3				117
05	899 N	806	-0-	-93	-0-	803	2	3	9	Y	3				120
BOWERS		WELL #: 2513		RRCID -> 216906		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348						
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2			Y	-0-				24
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-				24
02	928 N	917	-0-	-11	-0-	917	2			Y	-0-				24
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			Y	-0-				24
04	1170 N	833	-0-	-337	-0-	833	2			Y	-0-	19	1		5
05	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2			Y	-0-				5
KIKER		WELL #: 1505		RRCID -> 223345		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596						
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-				-0-
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			Y	-0-				-0-
02	986 N	904	-0-	-82	-0-	904	2			Y	-0-				-0-
03	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-				-0-
*04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-				-0-
*05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-				-0-
KIKER		WELL #: 2		RRCID -> 223676		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658						
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-				-0-
01	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-				-0-
02	551 N	525	-0-	-26	-0-	525	2			Y	-0-				-0-
03	589 N	286	-0-	-303	-0-	286	2			Y	-0-				-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3				3
KIKER		WELL #: 1506		RRCID -> 224676		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652						
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-				-0-
01	1054 N	726	-0-	-328	-0-	726	2			Y	-0-				-0-
02	957 N	953	-0-	-4	-0-	953	2			Y	-0-				-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-				-0-
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-				-0-
*05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-				-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
WESNER 249		WELL #:		1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11572	- 13160
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 X	338	-0-	-65	-0-	330 2	8 9	Y	7			81
01	465 X	229	-0-	-236	-0-	223 2	6 9	Y	5			86
02	435 X	396	-0-	-39	-0-	4 1	388 2	Y	4			90
03	465 X	386	-0-	-79	-0-	4 9						90
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	386 2	7 1	Y	-0-			109
05	434 X	424	-0-	-10	-0-	7 1	396 2	Y	19			
						21 9						
						389 2	35 9	Y	32			141
-----												
JONES 6		WELL #:		1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12014	- 14114
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	725 2	18 9	Y	16	166 1		54
01	744 N	487	-0-	-257	-0-	483 2	4 9	Y	4	2 1		56
02	783 N	432	-0-	-351	-0-	426 2	6 9	Y	5	2 1		59
03	744 N	634	-0-	-110	-0-	617 2	17 9	Y	15	2 1		72
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	706 2	8 9	Y	7			79
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	720 2	15 9	Y	14			93
-----												
DUKES, JOE 4		WELL #:		1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.11888	- 13860
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1416 2	25 9	Y	23			127
01	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1370 2	22 9	Y	20			147
02	1305 N	1298	-0-	-7	-0-	1254 2	44 9	Y	40			187
03	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1249 2	19 9	Y	17			204
04	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	1154 2	22 9	Y	20			224
05	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	1143 2	22 9	Y	20			244
-----												
YOUNG TRUST		WELL #:		304H	RRCID ->	248779	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11556	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KIKER		WELL #:		1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.11764	- 15394
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1300 2	63 9	Y	57			384
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190 2	22 9	Y	20			404
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-	187 1		217
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1129 2	2 9	Y	2			219
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-			219
*05	1178 N	918	-0-	-260	-0-	915 2	3 9	Y	3			222
-----												
BOWERS		WELL #:		2251	RRCID ->	253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11564	- 13759
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		Y	-0-			250
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818 2	1 9	Y	1	1 1		250
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1954 2	24 9	Y	22			272
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		Y	-0-			272
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1895 2	1 9	Y	1	181 1		92
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2086 2	9 9	Y	8			100

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590															
12	899 N	737	-0-	-162	-0-	720	2	17	9	Y	15				209
01	899 N	598	-0-	-301	-0-	576	2	22	9	Y	20				229
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	841	2	24	9	Y	22				251
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	Y	20	173	1		98
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	833	2	21	9	Y	19				117
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	888	2	20	9	Y	18				135
HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328															
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	248	1	3689	2	Y	58				288
						64	9								
01	3875 X	3679	-0-	-196	-0-	216	1	3398	2	Y	59	175	1		172
						65	9								
02	3625 X	3375	-0-	-250	-0-	220	1	3122	2	Y	30				202
						33	9								
03	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	248	1	3419	2	Y	116				318
						128	9								
04	3750 X	3539	-0-	-211	-0-	240	1	3254	2	Y	41	174	1		185
						45	9								
05	3875 X	3483	-0-	-392	-0-	243	1	3196	2	Y	40				225
						44	9								
AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886															
12	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	248	1	3029	2	Y	64				247
						70	9								
01	3813 X	3145	-0-	-668	-0-	248	1	2860	2	Y	34	180	1		101
						37	9								
02	3422 X	3019	-0-	-403	-0-	228	1	2763	2	Y	25	10	1		116
						28	9								
03	3627 X	3148	-0-	-479	-0-	248	1	2854	2	Y	42	10	1		148
						46	9								
04	3420 X	3209	-0-	-211	-0-	239	1	2845	2	Y	114				262
						125	9								
05	3348 X	3328	-0-	-20	-0-	248	1	3040	2	Y	36	181	1		117
						40	9								
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978															
12	1953 X	1504	-0-	-449	-0-	1494	2	10	9	Y	9	180	1		159
01	1953 X	1389	-0-	-564	-0-	14	1	1369	2	Y	5				164
						6	9								
02	1827 X	825	-0-	-1002	-0-	805	2	20	9	Y	18				182
03	1798 X	1509	-0-	-289	-0-	1496	2	13	9	Y	12				194
04	1470 X	1426	-0-	-44	-0-	1404	2	22	9	Y	20				214
05	1519 X	1486	-0-	-33	-0-	1472	2	14	9	Y	13				227

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HALL		WELL #:		304H	RRCID ->	260160	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12625	- 16271	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5394 X	4234	-0-	-1160	-0-	4171 2	63 9	Y	57			151
01		4650 X	3900	-0-	-750	-0-	3830 2	70 9	Y	64	1 1		214
02		4321 X	3742	-0-	-579	-0-	3705 2	37 9	Y	34	1 1		247
03		4619 X	3879	-0-	-740	-0-	3799 2	80 9	Y	73	1 1		319
04		4440 X	3805	-0-	-635	-0-	3768 2	37 9	Y	34	169 1		184
05		4247 X	4198	-0-	-49	-0-	4139 2	59 9	Y	54			238
-----													
YOUNG TRUST		WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917	- 15820	
12		4557 X	2398	-0-	-2159	-0-	248 1	2121 2	Y	26			258
01		4557 X	1640	-0-	-2917	-0-	204 1	1403 2	Y	30	181 1		107
02		2871 X	2072	-0-	-799	-0-	216 1	1813 2	Y	39	5 1		141
03		2728 X	1782	-0-	-946	-0-	230 1	1530 2	Y	20	6 1		155
04		2640 X	1965	-0-	-675	-0-	221 1	1727 2	Y	15			170
05		2387 X	2315	-0-	-72	-0-	248 1	2056 2	Y	10			180
-----													
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296	- 13876	
12		5270 X	5078	-0-	-192	-0-	4998 2	80 9	N	73			272
01		5239 X	4883	-0-	-356	-0-	4824 2	59 9	N	54	181 1		145
02		4901 X	4656	-0-	-245	-0-	4569 2	87 9	N	79			224
03		5208 X	5068	-0-	-140	-0-	4991 2	77 9	N	70			294
04		4980 X	4797	-0-	-183	-0-	4717 2	80 9	N	73	180 1		187
05		5084 X	4878	-0-	-206	-0-	4839 2	39 9	N	35			222
-----													
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228	- 16373	
12		7812 X	5702	-0-	-2110	-0-	5640 2	62 9	N	56	10 1		195
01		6665 X	6149	-0-	-516	-0-	6059 2	90 9	N	82	33 1		244
02		6090 X	5876	-0-	-214	-0-	5801 2	75 9	N	68	196 1		116
03		6293 X	5660	-0-	-633	-0-	5558 2	102 9	N	93	11 1		198
04		6090 X	5698	-0-	-392	-0-	5612 2	86 9	N	78	211 1		65
05		6293 X	5786	-0-	-507	-0-	5716 2	70 9	N	64	19 1		110
-----													
STEELE-YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816	- 15332	
12		8525 X	7872	-0-	-653	-0-	7760 2	112 9	N	102	1 1		242
01		8525 X	7351	-0-	-1174	-0-	7323 2	28 9	N	25	186 1		81
02		7540 X	7142	-0-	-398	-0-	7030 2	112 9	N	102	1 1		182
03		8060 X	7562	-0-	-498	-0-	7464 2	98 9	N	89	174 1		97
04		7770 X	7196	-0-	-574	-0-	7115 2	81 9	N	74	2 1		169
05		7874 X	7602	-0-	-272	-0-	7529 2	73 9	N	66	1 1		234



ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
YOUNG TRUST		WELL #: 504H		RRCID -> 265606		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5828 X	2494	-0-	-3334	-0-	248	1	2178	2	Y	62		171
01	5518 X	896	-0-	-4622	-0-	68	9	771	2	Y	10	3 1	178
02	2929 X	2132	-0-	-797	-0-	11	9	1849	2	Y	50	3 1	225
03	3131 X	2483	-0-	-648	-0-	228	1	2182	2	Y	52	184 1	93
04	3030 X	2653	-0-	-377	-0-	55	9	2370	2	Y	39		132
05	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	244	1	2070	2	Y	36		168
						43	9						
						243	1						
						40	9						
-----													
JONES-AMOCO		WELL #: 2018H		RRCID -> 265705		COMPL. DATE 10/29/2011			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332				
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1622	2	45	9	Y	41		228
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	2	15	9	Y	14	4 1	238
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	2	22	9	Y	20	4 1	254
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	2	Y	46	5 1	295
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	51	9	37	9	Y	34	175 1	154
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1592	2	15	9	Y	14		168
						1656	2						
-----													
STEELE-YOUNG 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265958		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193				
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3751	2	69	9	Y	63		172
01	3596 X	3236	-0-	-360	-0-	3181	2	55	9	Y	50	1 1	221
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3632	2	64	9	Y	58	1 1	278
03	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	3370	2	77	9	Y	70	171 1	177
04	3480 X	3320	-0-	-160	-0-	3263	2	57	9	Y	52	1 1	228
05	3596 X	3510	-0-	-86	-0-	3429	2	81	9	Y	74	176 1	126
-----													
JONES 6		WELL #: 2H		RRCID -> 266507		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222				
12	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1416	2	56	9	Y	51	181 1	136
01	1519 N	1235	-0-	-284	-0-	1191	2	44	9	Y	40	4 1	172
02	1450 N	1221	-0-	-229	-0-	1163	2	58	9	Y	53	4 1	221
03	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1375	2	54	9	Y	49	179 1	91
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1316	2	35	9	Y	32		123
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1321	2	43	9	Y	39		162
-----													
KIKER		WELL #: 151		RRCID -> 272484		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400				
12	1054 N	964	-0-	-90	-0-	951	2	13	9	N	12		185
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1002	2	20	9	N	18		203
02	957 N	954	-0-	-3	-0-	943	2	11	9	N	10		213
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21		234
04	990 N	890	-0-	-100	-0-	870	2	20	9	N	18		252
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	2	10	9	N	9	183 1	78
-----													
AITKENHEAD		WELL #: 4020H		RRCID -> 272829		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488				
12	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4530	2	13	9	Y	12	178 1	102
01	4681 X	4059	-0-	-622	-0-	4052	2	7	9	Y	6	9 1	99
02	4379 X	2577	-0-	-1802	-0-	2533	2	44	9	Y	40	9 1	130
03	4557 X	4176	-0-	-381	-0-	4099	2	77	9	Y	70	9 1	191
04	4410 X	3929	-0-	-481	-0-	3921	2	8	9	Y	7		198
05	4557 X	4046	-0-	-511	-0-	4028	2	18	9	Y	16		214

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490 - 14943
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2418 N	1755	-0-	-663	-0-		944 1	715 2	N	87	171 1	161
							96 9					
01	1736 N	1261	-0-	-475	-0-		844 1	294 2	N	112		273
							123 9					
02	2407 N	1674	-0-	-733	-0-		912 1	652 2	N	100	157 1	216
							110 9					
03	1767 N	1344	-0-	-423	-0-		992 1	244 2	N	98	173 1	141
							108 9					
04	1230 N	1142	-0-	-88	-0-		960 1	68 2	N	104		245
							114 9					
05	1798 N	1600	-0-	-198	-0-		992 1	513 2	N	86	167 1	164
							95 9					
-----												
KIKER		WELL #:		3	RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	11810 - 13622
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-		-0-
-----												
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		186937	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468 - 14622
WILLIAMS "24"				1								
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	482 2	19 9	N	17	172 1		17
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495 2	7 9	N	6			23
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	471 2	10 9	N	9			32
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	488 2	9 9	N	8			40
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	443 2	8 9	N	7			47
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			47
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12248 - 12392
TROY 23				1								
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365 2	9 9	N	8			48
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 2	4 9	N	4			52
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	695 2	25 9	N	23			75
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	546 2	31 9	N	28	65 1		38
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	654 2	24 9	N	22			60
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	467 2	17 9	N	15			75
-----												
KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	11897 - 14105
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 2	1 9	N	1			43
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900 2	10 9	N	9			52
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557 2	7 9	N	6			58
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	748 2	2 9	N	2			60
04	540 N	358	-0-	-182	-0-	358 2		N	-0-			60
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			60
-----												
BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	11971 - 14602
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				79
01	527 N	372	-0-	-155	-0-	363	2	9	9	N	8				87
02	377 N	321	-0-	-56	-0-	320	2	1	9	N	1				88
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	301	2	6	9	N	5	47	1		46
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-				46
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1				47

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

12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12	97	1		105
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	2	20	9	N	18				123
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5				128
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	N	3				131
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	N	7	90	1		48
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	N	2				50

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

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				55
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	34	1		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

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

12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	647	2	11	9	N	10				95
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	666	2	12	9	N	11				106
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	550	2	23	9	N	21				127
03	651 N	525	-0-	-126	-0-	518	2	7	9	N	6				133
04	660 N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-				133
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	824	2	17	9	N	15				148

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

12	3224 X	2146	-0-	-1078	-0-	2146	2			N	-0-				23
01	2294 X	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-				23
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-				23
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-				23
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-				23
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-				23

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC RICHARDSON 3										
		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		//CONT.//		875461						
		WELL #:		2	RRCID ->	194054	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	15780 PERF.12428 - 12911
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	131
PARKER 19										
		WELL #:		2	RRCID ->	204370	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	15060 PERF.11772 - 11812
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EDEN										
		WELL #:		201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825 PERF.11869 - 12643
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66
LEE 4										
		WELL #:		2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500 PERF.12136 - 14165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EDEN										
		WELL #:		301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000 PERF.11922 - 13869
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EDEN										
		WELL #:		105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924 PERF.12134 - 16116
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
YOUNG										
		WELL #:		303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573 PERF.11785 - 15567
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PALMER-ALLISON		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 307H		RRCID -> 257922		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11765 - 16165			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EDEN		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12184 - 16519	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
-----											
LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11710 - 16048	
12	4991 X	4873	-0-	-118	-0-	4845 2	28 9	N	25		349
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5082 2	28 9	N	25		374
02	4669 X	4513	-0-	-156	-0-	4490 2	23 9	N	21	182 1	213
03	4960 X	4569	-0-	-391	-0-	4530 2	39 9	N	35	92 1	156
04	4950 X	4100	-0-	-850	-0-	4074 2	26 9	N	24		180
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT		180
-----											
PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11848 - 16221	
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		154
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		154
02	58 X	55	-0-	-3	-0-	55 2		N	-0-		154
03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		154
04	60 X	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		154
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		154
-----											
DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11946 - 16347	
12	4681 X	3720	-0-	-961	-0-	3617 2	103 9	N	94		357
01	4681 X	4072	-0-	-609	-0-	3989 2	83 9	N	75		432
02	4292 X	3757	-0-	-535	-0-	3669 2	88 9	N	80	374 1	138
03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4317 2	100 9	N	91	179 1	50
04	4230 X	4173	-0-	-57	-0-	4071 2	102 9	N	93		143
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		143
-----											
PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 11840		PERF.12402 - 16299	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		89
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		89
02	145 N	17	-0-	-128	-0-	17 2		N	-0-		89
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		89
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		89
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		89
-----											
LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946 - 16263	
12	2697 X	2240	-0-	-457	-0-	2205 2	35 9	N	32		305
01	2697 X	2472	-0-	-225	-0-	2446 2	26 9	N	24	186 1	143
02	2523 X	2239	-0-	-284	-0-	2221 2	18 9	N	16		159
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3087 2	50 9	N	45	108 1	96
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2742 2	37 9	N	34		130
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		130

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11835 - 15955					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	4606	2	43	9	N	39		241	
01	4960	X	3828	-0-	-1132	-0-	3807	2	21	9	N	19		260	
02	4640	X	4345	-0-	-295	-0-	4308	2	37	9	N	34	172 1	122	
03	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	4419	2	41	9	N	37		159	
04	4560	X	4276	-0-	-284	-0-	4235	2	41	9	N	37		196	
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT		196	
-----															
LEE		WELL #:		508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174			
12	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11770	2	128	9	N	116		267	
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7787	2	79	9	N	72	188 1	151	
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11372	2	105	9	N	95		246	
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10847	2	133	9	N	121	254 1	113	
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10597	2	116	9	N	105		218	
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		218	
-----															
EDEN		WELL #:		106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355			
12	9734	X	8870	-0-	-864	-0-	8773	2	97	9	N	88		329	
01	9114	X	7737	-0-	-1377	-0-	7695	2	42	9	N	38	186 1	181	
02	8381	X	8180	-0-	-201	-0-	8172	2	8	9	N	7		188	
03	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9389	2	74	9	N	67	132 1	123	
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9320	2	105	9	N	95		218	
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT		218	
-----															
ROGERS 5		WELL #:		2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558			
12	6665	X	6190	-0-	-475	-0-	6071	2	119	9	N	108	183 1	183	
01	6665	X	5611	-0-	-1054	-0-	5538	2	73	9	N	66		249	
02	6061	X	5679	-0-	-382	-0-	5578	2	101	9	N	92	180 1	161	
03	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	5772	2	123	9	N	112	175 1	98	
04	6000	X	5833	-0-	-167	-0-	5743	2	90	9	N	82		180	
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT		180	
-----															
YOUNG 2		WELL #:		3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843			
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		112	
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		112	
02	406	X	1	-0-	-405	-0-	1	2			N	-0-		112	
03	434	X	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-		112	
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		112	
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		112	
-----															
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289			
12	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1441	2	2	9	N	2		239	
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1479	2	95	9	N	86		325	
02	1363	N	1346	-0-	-17	-0-	1285	2	61	9	N	55		380	
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1038	2	19	9	N	17	175 1	222	
04	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1481	2			N	-0-		222	
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		222	
-----															
LOHBERGER		WELL #:		201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023			
12	4712	X	3486	-0-	-1226	-0-	3486	2			N	-0-		370	
01	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	2			N	-0-		370	
02	3741	X	3022	-0-	-719	-0-	3022	2			N	-0-		370	
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4199	2	11	9	N	10		380	
*04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-		380	
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT		380	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LEE		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886 - 16276			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
-----														
LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380 - 16788			
12	7254 X	7133	-0-	-121	-0-	6937	2	196	9	N	178	183	1	234
01	7254 X	6808	-0-	-446	-0-	6708	2	100	9	N	91	180	1	145
02	6844 X	6405	-0-	-439	-0-	6247	2	158	9	N	144			289
03	7316 X	7177	-0-	-139	-0-	6969	2	208	9	N	189	174	1	304
04	7080 X	7059	-0-	-21	-0-	6876	2	183	9	N	166	183	1	287
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			287
-----														
NELL, PATSY		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380 - 15638			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			18
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			18
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----														
YOUNG		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610 - 15970			
12	4743 X	4210	-0-	-533	-0-	4182	2	28	9	N	25	186	1	148
01	4743 X	4362	-0-	-381	-0-	4326	2	36	9	N	33			181
02	4408 X	3797	-0-	-611	-0-	3794	2	3	9	N	3			184
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4674	2	4	9	N	4	83	1	105
04	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			105
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			105
-----														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843 - 11870			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14628 - 14665			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
PALMER-ALLISON		WELL #:		207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.14396	- 14418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4991 X	4785	-0-	-206	-0-	4785	2	N	-0-			-0-
01		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2	N	-0-			-0-
02		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2	N	-0-			-0-
03		5239 X	3871	-0-	-1368	-0-	3871	2	N	-0-			-0-
04		5070 X	5033	-0-	-37	-0-	5033	2	N	-0-			-0-
05		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JONES-ALLISON		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.14567	- 14585	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BCE-MACH II LLC		WELL #:		1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13803	- 13429	
ELM CREEK RANCH 47													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.13848	- 13854	
12		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1539	2	9 9	N	8		50
01		1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1496	2	11 9	N	10		60
02		1450 N	1381	-0-	-69	-0-	1379	2	2 9	N	2		62
03		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1475	2	10 9	N	9		71
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1 9	N	1		72
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-		72
-----													
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.14927	- 14943	
JONES, L. L. -14-													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970	- 14986	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
JONES, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	10
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
-----												
BOWERS		WELL #:		5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
AITKENHEAD, EDITH		WELL #:		2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
YOUNG TRUST		WELL #:		104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342	
12	5549 X	4028	-0-	-1521	-0-	4028	2			Y	-0-	-0-
01	5549 X	4271	-0-	-1278	-0-	4270	2	1 9	1	Y	1	-0-
02	5017 X	4189	-0-	-828	-0-	4187	2	2 9	2	Y	1 1	1
03	5208 X	4940	-0-	-268	-0-	4939	2	1 9	1	Y	1 1	1
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-	1
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-	1
-----												
KIKER AMOCO		WELL #:		106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470	
12	2046 N	1109	-0-	-937	-0-	1109	2			Y	-0-	-0-
01	1302 N	946	-0-	-356	-0-	946	2			Y	-0-	-0-
02	1595 N	1107	-0-	-488	-0-	2	1	1105 2		Y	-0-	-0-
03	1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	2			Y	-0-	-0-
04	930 N	517	-0-	-413	-0-	517	2			Y	-0-	-0-
05	1178 N	664	-0-	-514	-0-	664	2			Y	-0-	-0-
-----												
JONES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14611 - 14621	
12	2356 X	56	-0-	-2300	-0-	56	2			N	-0-	-0-
01	341 X	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-	-0-
02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
03	62 X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-
04	60 X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-	-0-
05	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
-----												
GLISAN		WELL #:		1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.14456 - 14484	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	55
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	55
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	55

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
GEORGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.	14370 - 14422			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2836	2		2	9	N			27
01		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2				N			27
02		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2				N			27
03		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2				N			27
04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2				N			27
05		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3249	2		8	9	N			34
-----															
STEELE-YOUNG				WELL #:		202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.	14130 - 14144	
12		1798 N	360	-0-	-1438	-0-	1	1	359	2		N			-0-
01		1798 N	239	-0-	-1559	-0-	238	2	1	9		N	1	1	-0-
02		1421 N	857	-0-	-564	-0-	1	1	854	2		N	2	1	1
							2	9							
03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9		N	1	1	1
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2				N			1
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2				N			1
-----															
HALL				WELL #:		303	RRCID ->	124235	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14922 - 14948	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
BUTCHER				WELL #:		105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.	15003 - 15017	
12		3100 N	3201	-0-	101	101	3201	2				N			-0-
01		2622 N	2521	-0-	-101	-0-	2521	2				N			-0-
02		2900 N	3062	-0-	162	162	3062	2				N			-0-
03		3130 X	2968	-0-	-162	-0-	2968	2				N			-0-
04		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2				N			-0-
05		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2				N			-0-
-----															
BEGERT				WELL #:		1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14772 - 14804	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
-----															
ROGERS, E.				WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14355 - 14375	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
BOWERS		WELL #:		2257	RRCID ->	136535	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	14370	PERF.14278 -	14304				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.14620 -	14670				
12	8401 X	7094	-0-	-1307	-0-	7092	2	2	9	Y	2					2
01	8401 X	4787	-0-	-3614	-0-	4785	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	7801 X	7213	-0-	-588	-0-	7209	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8102	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			Y	-0-					2
05	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8003	2	1	9	Y	1					3
-----																
BOWERS		WELL #:		1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.14212 -	14224				
12	9920 X	9667	-0-	-253	-0-	247	1	9420	2	N	-0-					-0-
01	9920 X	8730	-0-	-1190	-0-	224	1	8506	2	N	-0-					-0-
02	9280 X	8758	-0-	-522	-0-	227	1	8531	2	N	-0-					-0-
03	9827 X	8050	-0-	-1777	-0-	224	1	7826	2	N	-0-					-0-
04	9450 X	151	-0-	-9299	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
05	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KIKER		WELL #:		1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.14812 -	14852				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175														
LOHBERGER		WELL #:		101	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.14320 -	14354				
12	9269 X	9003	-0-	-266	-0-	713	1	8290	2	N	-0-					-0-
01	9238 X	8335	-0-	-903	-0-	713	1	7622	2	N	-0-					-0-
02	8555 X	8248	-0-	-307	-0-	667	1	7581	2	N	-0-					-0-
03	9145 X	8557	-0-	-588	-0-	713	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	8700 X	8391	-0-	-309	-0-	690	1	7701	2	N	-0-					-0-
05	8990 X	8943	-0-	-47	-0-	713	1	8230	2	N	-0-					-0-
-----																
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574														
ZYBACH, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4610 -	6250				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
OVERFLOW ENERGY, LLC		//CONT.//		628574								
B & H SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4310 -	6355
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
806 OPERATING LLC				811997								
YOUNG -2-		WELL #:		1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.14039 -	14070
12	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	887	-0-	-291	-0-	887 2		N	-0-			-0-
02	1131 N	1013	-0-	-118	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			-0-
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
*05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
-----												
YOUNG -2-		WELL #:		2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 -	13941
12	124 X	3685	-0-	3561	-0-	3685 2		N	-0-			-0-
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-			-0-
*04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-			-0-
*05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
YOUNG		WELL #:		1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 -	14342
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 -	14678
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14544 -	14568
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639															
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
MMGL TXPH, LLC 101619															
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590															
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	29	9	Y	26			84
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	7	9	Y	6	4	1	86
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2	30	9	Y	27	4	1	109
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2	7	9	Y	6	5	1	110
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1419	2	Y	1			111
							1	9							
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			111
-----															
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561															
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2	15	9	N	14			139
01	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	-0-	1870	2	18	9	N	16	7	1	148
02	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	-0-	1617	2	14	9	N	13	7	1	154
03	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	-0-	1819	2	32	9	N	29	7	1	176
04	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	-0-	1769	2	20	9	N	18			194
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2	59	9	N	54			248
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	41	9	N	37			46
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			46
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			46

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					23
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					23
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2663	2	157	9	N	143					188
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-	175	1			13
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2690	2	8	9	N	7					20
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2730	2	22	9	N	20					40
04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2683	2	13	9	N	12					52
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2955	2	178	9	N	162	186	1			28

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

12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9	34	1			20
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					20
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					20
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					20
04	270 N	135	-0-	-135	-0-	121	2	14	9	N	13					33
05	279 N	66	-0-	-213	-0-	64	2	2	9	N	2					35

M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALLISON-BRITT (12350)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		KEY -11-		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 16290		PERF.12879 - 13212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12789		PERF.11960 - 12678						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11941 - 12718						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12139 - 12779						
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			45
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			45
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			45
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			45
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			45
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			45
TROY 23		WELL #: 2		RRCID -> 212731		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12219 - 12711						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12823 - 16750						
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9945	2	177	9	N	161	191	1	190
01	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9764	2	132	9	N	120	195	1	115
02	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7536	2	74	9	N	67			182
03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4956	2	39	9	N	35			217
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5356	2	18	9	N	16			233
05	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9905	2	175	9	N	159	295	1	97
REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511		PERF.12990 - 17227						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)			//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084								
REED			WELL #:	1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12380	- 16158
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		17
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-		17
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-		17
03	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2	N	-0-		17
04	930	N	617	-0-	-313	-0-	617	2	N	-0-		17
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		17
-----												
BRITT -10-			WELL #:	1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368	- 13224
12	2201	N	1868	-0-	-333	-0-	1868	2	N	-0-		36
01	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	1755	2	N	-0-		36
02	1914	N	1843	-0-	-71	-0-	1843	2	N	-0-		36
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-		36
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		36
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2	N	-0-		36
-----												
BRITT -3-			WELL #:	1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13181	- 17966
12	10416	X	9717	-0-	-699	-0-	9542	2	N	159	149	1 269
01	10602	X	10119	-0-	-483	-0-	9926	2	N	175	174	1 270
02	9918	X	8813	-0-	-1105	-0-	8648	2	N	150	183	1 237
03	10602	X	9204	-0-	-1398	-0-	9040	2	N	149	176	1 210
04	9780	X	8733	-0-	-1047	-0-	8581	2	N	138	189	1 159
05	10106	X	8914	-0-	-1192	-0-	8771	2	N	130	33	1 256
-----												
BRITT -10-			WELL #:	1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.12816	- 17681
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8271	2	N	173	175	1 230
01	5828	X	4641	-0-	-1187	-0-	4479	2	N	147	238	1 139
02	5452	X	4493	-0-	-959	-0-	4424	2	N	63		202
03	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	4845	2	N	92	172	1 122
04	5640	X	4336	-0-	-1304	-0-	4257	2	N	72		194
05	5828	X	4968	-0-	-860	-0-	4911	2	N	52	116	1 130
-----												
BRITT -3-			WELL #:	3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.13207	- 17730
12	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	542	1	N	94	197	1 130
01	4526	X	2765	-0-	-1761	-0-	103	9				
02	4263	X	3849	-0-	-414	-0-	256	1	N	70		200
03	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	77	9				
04	4410	X	3682	-0-	-728	-0-	538	1	N	100	187	1 113
05	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	110	9				
01							510	1	N	86		199
02							95	9				
03							547	1	N	83	172	1 110
04							91	9				
05							595	1	N	51		161
							56	9				
-----												
KEY -11-			WELL #:	1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258
12	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	7407	2	N	166	191	1 219
01	7998	X	6528	-0-	-1470	-0-	6371	2	N	143	192	1 170
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7296	2	N	170	196	1 144
03	7874	X	7075	-0-	-799	-0-	6915	2	N	145	193	1 96
04	7410	X	7037	-0-	-373	-0-	6880	2	N	143		239
05	7998	X	7214	-0-	-784	-0-	7034	2	N	164	192	1 211



ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	11107	-0-	11107	553841	10911 2	196 9	N	178			268
01	0 W	10596	-0-	10596	564437	10385 2	211 9	N	192	195 1		265
02	0 W	10087	-0-	10087	574524	9904 2	183 9	N	166	196 1		235
03	0 W	10494	-0-	10494	585018	10327 2	167 9	N	152	193 1		194
04	0 W	9949	-0-	9949	594967	9777 2	172 9	N	156	187 1		163
05	0 W	10344	-0-	10344	605311	10188 2	156 9	N	142	175 1		130

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			20
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			234
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			234
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			234
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			234

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGG 7 WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					118
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					118
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					118
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	712	2	55	9	N	50					168
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					171
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					171

ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2024

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	
-----										
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461						
FIELDS		WELL #: 2031		RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12150 - 13135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JONES		WELL #: 1022		RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.12032 - 12953
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
-----										
ELMORE 21		WELL #: 5		RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11996 - 12974
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
-----										
JONES 31		WELL #: 1		RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12221 - 13121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
-----										
LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11959 - 13150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
-----										
BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID ->	213996	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	13123	PERF.12152 - 12992
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRITT 5		WELL #: 2		RRCID ->	214547	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14899	PERF.12205 - 14586
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
BRITT RANCH 7		WELL #:		3	RRCID ->	215873	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	14931	PERF.	14076	-	14720	
12	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-				13
01	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			N	-0-				13
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				13
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				13
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				13
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				13
-----															
LEGG 7		WELL #:		4	RRCID ->	218136	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12100	-	14637	
12	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-				105
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-				105
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-				105
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-				105
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-				105
05	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				105
-----															
ELMORE 32		WELL #:		5	RRCID ->	218139	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12120	-	14429	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JONES 22		WELL #:		2	RRCID ->	218306	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	12178	-	14576	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
-----															
ELMORE 32		WELL #:		6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12079	-	12688	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRAYSON		WELL #:		3203	RRCID ->	222869	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12110	-	12599	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELMORE 32		WELL #:		8	RRCID ->	225231	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12113	-	14380	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
JONES 31		WELL #:		3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	122207 - 14241			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
-----															
GRAYSON 22		WELL #:		4	RRCID ->	227770	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	121206 - 14193			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES 22		WELL #:		4	RRCID ->	228667	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	122266 - 14633			
12	2759 X	1566	-0-	-1193	-0-	1541	2	25	9	N	23				206
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2849	2	28	9	N	25				231
02	2407 X	2202	-0-	-205	-0-	2180	2	22	9	N	20	175	1		76
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2498	2	42	9	N	38				114
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2764	2	34	9	N	31				145
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				145
-----															
JONES 22		WELL #:		3	RRCID ->	229592	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	122212 - 14540			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES 31		WELL #:		4	RRCID ->	234015	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	122221 - 14209			
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1797	2	53	9	N	48				110
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1671	2	44	9	N	40				150
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1681	2	42	9	N	38				188
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1739	2	37	9	N	34	173	1		49
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1769	2	25	9	N	23				72
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				72
-----															
GRAYSON 22		WELL #:		3	RRCID ->	234022	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12099 - 14152			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
-----															
LEGG 7		WELL #:		5	RRCID ->	236006	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12169 - 14533			
12	2170 N	336	-0-	-1834	-0-	336	2			N	-0-				159
01	2015 N	137	-0-	-1878	-0-	137	2			N	-0-				159
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	-0-				N	-0-				159
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				159
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				159
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159

ALLISON-BRITT (12350) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEGG 6														
//CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
//CONT.// 875461														
WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			61
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			61
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			61
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			61
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			61
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			61
-----														
GRAYSON 22														
WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238														
12	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9150	2	174	9	N	158	186	1	316
01	5177 X	4299	-0-	-878	-0-	4209	2	90	9	N	82	192	1	206
02	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7586	2	138	9	N	125			331
03	7874 X	7081	-0-	-793	-0-	7006	2	75	9	N	68	177	1	222
04	9030 X	6767	-0-	-2263	-0-	6681	2	86	9	N	78	187	1	113
05	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT			113
-----														
MCMAHAN 22														
WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569														
12	4340 X	4253	-0-	-87	-0-	4133	2	120	9	N	109			207
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4446	2	142	9	N	129	193	1	143
02	4060 X	3666	-0-	-394	-0-	3547	2	119	9	N	108			251
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3978	2	114	9	N	104	193	1	162
04	4200 X	3743	-0-	-457	-0-	3673	2	70	9	N	64	190	1	36
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			36
-----														
ELMORE 32														
WELL #: 10H RRCID -> 265113 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728														
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			103
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
-----														
ELMORE 21														
WELL #: 8SL RRCID -> 265116 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125														
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6357	2	145	9	N	132	182	1	243
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5045	2	47	9	N	43			286
02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5426	2	58	9	N	53			339
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7127	2	130	9	N	118	199	1	258
*04	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	6899	2	127	9	N	115			373
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			373
-----														
MCMAHAN W 22 SL														
WELL #: 4H RRCID -> 265739 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELMORE 32														
WELL #: 9H RRCID -> 266355 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968														
12	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9055	2	146	9	N	133			226
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9095	2	117	9	N	106			332
02	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8893	2	130	9	N	118	190	1	260
03	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9562	2	152	9	N	138	184	1	214
04	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	12842	2	211	9	N	192	181	1	225
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT			225

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.14428 - 18391
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	15350 2	42 9	N	38	
01	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	14423 2	68 9	N	62	6 1
02	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13804 2	69 9	N	63	
03	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	14580 2	64 9	N	58	191 1
04	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	13835 2	74 9	N	67	160 1
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	52
-----										
ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID ->	267006	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	12078	PERF. N/A
12	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5717 2	158 9	N	144	
01	5456 X	4460	-0-	-996	-0-	4320 2	140 9	N	127	183 1
02	5104 X	4177	-0-	-927	-0-	4060 2	117 9	N	106	191 1
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5338 2	212 9	N	193	180 1
04	5700 X	5174	-0-	-526	-0-	5000 2	174 9	N	158	190 1
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT	157
-----										
ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID ->	267507	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12295 - 15981
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3817 2	168 9	N	153	
01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3295 2	153 9	N	139	193 1
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3138 2	130 9	N	118	193 1
03	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3650 2	129 9	N	117	
*04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3570 2	142 9	N	129	188 1
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	218
-----										
MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	268075	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	13956	PERF.14340 - 18272
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID ->	276620	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12465 - 16557
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3473 2	118 9	N	107	193 1
01	3193 X	2509	-0-	-684	-0-	2420 2	89 9	N	81	
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3312 2	98 9	N	89	193 1
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3441 2	88 9	N	80	
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3389 2	91 9	N	83	190 1
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	55
-----										
ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID ->	278157	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	12099	PERF.12491 - 16361
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	296
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	296
02	1566 X	34	-0-	-1532	-0-	34 2		N	-0-	296
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	296
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	296
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	296

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8241 - 8466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-			28
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-			28
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			28
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			28
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			28
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			28
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 8258 - 8300		
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8386 - 8486		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8084 - 8264				
12	713 N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-			109
01	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-			109
02	551 N	458	-0-	-93	-0-	458	2			N	-0-			109
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			109
04	360 N	142	-0-	-218	-0-	142	2			N	-0-			109
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			109
-----														
ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CAPTUREPOINT LLC		130545		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8096 - 8110		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
-----														
CLEMMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7949 - 8025				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
DANIEL 139				WELL #:	2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602
12	01	02	03	04	*05								
12	1581	N	262	-0-	-1319	-0-	262	3	N	-0-			29
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			29
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			29
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			29
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			29
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PEARSON				WELL #:	7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7436 - 7460
12	01	02	03	04	05								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205									
ISAACS				WELL #:	1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288
12	01	02	03	04	05								
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YARNOLD				WELL #:	2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157
12	01	02	03	04	05								
12	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	N	13	123
01	1178	#	1157	-0-	-21	-0-	1149	2	8	9	N	7	130
02	1102	#	716	-0-	-386	-0-	706	2	10	9	N	9	25
03	1209	#	511	-0-	-698	-0-	505	2	6	9	N	5	30
04	1170	#	640	-0-	-530	-0-	637	2	3	9	N	3	33
05	1209	#	258	-0-	-951	-0-	258	2			N	-0-	33

ISAACS				WELL #:	3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296
12	01	02	03	04	05								
12	1767	#	1546	-0-	-221	-0-	1531	2	15	9	N	14	70
01	1736	#	1427	-0-	-309	-0-	1424	2	3	9	N	3	73
02	1624	#	858	-0-	-766	-0-	855	2	3	9	N	3	25
03	1612	#	665	-0-	-947	-0-	665	2			N	-0-	25
04	1500	#	1068	-0-	-432	-0-	1059	2	9	9	N	8	33
05	1550	#	911	-0-	-639	-0-	910	2	1	9	N	1	34

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

12	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	14	9	N	13						83
01	1860 #	1702	-0-	-158	-0-	-0-	1694	2	8	9	N	7						90
02	1740 #	1709	-0-	-31	-0-	-0-	1689	2	20	9	N	18						108
03	1860 #	1784	-0-	-76	-0-	-0-	1782	2	2	9	N	2						110
04	1800 #	1666	-0-	-134	-0-	-0-	1652	2	14	9	N	13						123
*05	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2	14	9	N	13						136

FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

12	2294 #	1929	-0-	-365	-0-	-0-	1929	2			N	-0-						15
01	2294 #	1815	-0-	-479	-0-	-0-	1815	2			N	-0-						15
02	2146 #	1960	-0-	-186	-0-	-0-	1960	2			N	-0-						15
03	2232 #	1908	-0-	-324	-0-	-0-	1908	2			N	-0-						15
04	2070 #	1124	-0-	-946	-0-	-0-	1124	2			N	-0-						15
*05	2186 R	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-						15

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

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150
12	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	31 1	1146 2	N	34			172
01	1054 #	1044	-0-	-10	-0-	37 9	1004 2	N	13			185
02	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	26 1	1004 2	N	6			191
03	1209 #	1154	-0-	-55	-0-	14 9	1094 2	N	27	190 1		28
04	1170 #	625	-0-	-545	-0-	29 1	597 2	N	5			33
05	1209 #	1011	-0-	-198	-0-	30 9	937 2	N	39			72
						22 1						
						6 9						
						31 1						
						43 9						

FORGEY "94"				WELL #:	1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322
12	1023 #	895	-0-	-128	-0-	31 1	863 2	N	1			136	
01	1023 #	966	-0-	-57	-0-	1 9	932 2	N	6			142	
02	986 #	775	-0-	-211	-0-	27 1	739 2	N	6			148	
03	1054 #	898	-0-	-156	-0-	7 9	862 2	N	5			153	
04	1020 #	717	-0-	-303	-0-	30 1	681 2	N	5			158	
05	961 #	832	-0-	-129	-0-	6 9	795 2	N	6			164	
						30 1							
						7 9							

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-		110
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2			N	-0-		110
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-		110
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-		110
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-		110
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

ALPAR-LIPS (ATOKA) EQV OPERATING LLC LIPS RANCH "A"			01933 002 101634		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
			WELL #:	6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5209 X	5209	-0-	-0-	5189	3	20	9	N	18					130
01		5340 X	5340	-0-	-0-	5293	3	47	9	N	43					173
02		4888 X	4888	-0-	-0-	1145	1	3714	3	N	26	169	1			30
*03		4997 X	4997	-0-	-0-	1157	1	3832	3	N	7					37
04		4650 X	4650	-0-	-0-	805	1	3832	3	N	12					49
05		4987 X	4987	-0-	-0-	1230	1	3742	3	N	14					63
						29	9									
						8	9									
						13	9									
						15	9									
-----																
LIPS "A"			WELL #:	12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186				
12		1736 N	1667	-0-	-69	1665	3	2	9	N	2					203
01		1671 N	1671	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					203
02		1617 N	1617	-0-	-0-	394	1	1206	3	N	15	185	1			33
03		1674 N	1633	-0-	-41	406	1	1227	3	N	-0-					33
04		1620 N	1408	-0-	-212	181	1	1227	3	N	-0-					33
05		1736 N	652	-0-	-1084	131	1	519	3	N	2					35
						2	9									
-----																
LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 158			WELL #:	2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	8015 - 8025				
12		269 N	269	-0-	-0-	269	2			N	-0-					803
01		279 N	248	-0-	-31	248	2			N	-0-					803
02		261 N	206	-0-	-55	206	2			N	-0-					803
03		215 N	215	-0-	-0-	215	2			N	-0-					803
04		240 N	214	-0-	-26	214	2			N	-0-					803
05		217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT					803
-----																
COURSON RANCH 159			WELL #:	1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8061 - 8124				
12		582 N	582	-0-	-0-	582	2			N	-0-					648
01		736 N	736	-0-	-0-	169	1	567	2	N	-0-					648
02		482 N	482	-0-	-0-	482	2			N	-0-					648
03		513 N	513	-0-	-0-	513	2			N	-0-					648
04		502 N	502	-0-	-0-	502	2			N	-0-					648
05		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT					648
-----																
COURSON RANCH 136			WELL #:	1A	RRCID ->	214274	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	7982 - 8330				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON RANCH 158			WELL #:	11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508				
12		823 N	823	-0-	-0-	823	2			N	-0-					390
01		657 N	657	-0-	-0-	657	2			N	-0-					390
02		493 N	396	-0-	-97	396	2			N	-0-					390
03		427 N	427	-0-	-0-	427	2			N	-0-					390
04		510 N	488	-0-	-22	488	2			N	-0-					390
05		434 N	NO RPT	-0-	-434					N	NO RPT					390

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		13H		RRCID -> 228186		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173					28		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173					28		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173					28		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173					28		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173					28		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	173			NO RPT		28		
-----													
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C		RRCID -> 251433		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258			
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			67		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	67		
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	-0-	25	2			67		
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			67		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			67		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				NO RPT	67		
-----													
COURSON RANCH 135		WELL #:		10		RRCID -> 291407		COMPL. DATE 05/12/2021		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8508 - 8518			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1390		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1390		
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-	-0-					1390		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1390		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1390		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		1390		
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		3		RRCID -> 218305		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581	
WILSON, JAMES 160													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		40		
-----													
PEARSON, A. 27		WELL #:		1		RRCID -> 228415		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					229		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					229		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					229		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					229		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				108	337		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		337		
-----													
ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		01933 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		4		RRCID -> 146373		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541	
MCGARRAUGH -A-													
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			-0-		
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			-0-		
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			-0-		
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			-0-		
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			-0-		
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7018	- 7140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
-----														
ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC		100676												
MORRISON		WELL #: 4212		RRCID -> 263599	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228	- 9382					
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-			62
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			62
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	84	3			N	-0-			62
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			62
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-			62
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			62
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260						CNTY: ROBERTS						
COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 8868	- 8978					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361
-----														
COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8674	- 9060					
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1380	2	341	9	N	310	177	1	338
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	240	1	1424	2	N	424	340	1	422
						466	9							
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1373	2	266	9	N	242	165	1	499
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	727	2	118	9	N	107	169	1	437
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	176	1	751	2	N	388	334	1	491
						427	9							
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			491
-----														
COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 8872	- 8936					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234
-----														
COURSON RANCH 148		WELL #: 6		RRCID -> 231763	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8900	- 9100					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639				N	NO RPT			238

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8776 - 9022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
-----														
COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALPAR-LIPS (TONKAWA)				01933 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 4432 - 4442			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)				01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BE ANADARKO II, LLC				100676										
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3428 - 3434			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206865	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF. 3402 - 3408			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	209916	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3264 - 3275			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676							
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3153	RRCID ->	209935	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3241 - 3247
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EQV OPERATING LLC				101634							
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-	
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
SKEETERBEE		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 3500 - 4924
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 3398 - 3420
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3738 - 5907
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	



ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785																	
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005										TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3745	-	6127		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	3271	-	3281		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036																	
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	3530	-	4680		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017										TOTAL DEPTH	10696	PERF.	3538	-	4735		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013										TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3680	-	4352		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386	-	3396		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						120

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																	
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000												TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	5952 X	4835	-0-	-1117	-0-	4835	2			N	-0-					-0-	
01	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-	
02	5104 X	4534	-0-	-570	-0-	4534	2			N	-0-					-0-	
03	5208 X	5077	-0-	-131	-0-	5077	2			N	-0-					-0-	
04	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-	
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 10/01/2022												TOTAL DEPTH	3543	PERF.	3801 - 5135		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3750 - 5184		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3595 - 4920		
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-	
02	319 N	151	-0-	-168	-0-	151	2			N	-0-					-0-	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3707 - 5082		
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-	
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740 - 5180		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-	
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-	
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760 - 5465		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260															
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003										TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600	-	5331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-		
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-		
02		377 N	372	-0-	-5	-0-	372 2		N	-0-			-0-		
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-		
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-		
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-		
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816	-	4411
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-		
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-		
02		290 N	148	-0-	-142	-0-	148 2		N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-		
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-		
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879	-	4905
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166	-	3174
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200		
COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005										TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422	-	3454
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			3		
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			3		
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25 2		N	-0-			3		
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			3		
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			3		
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			3		
COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 09/03/2021										TOTAL DEPTH	8260	PERF.	3220	-	3980
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22		
COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3383	-	3640
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	205089	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3621 - 5475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCGARRAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	214479	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3545 - 5147				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF. 3515 - 5486				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
AMY (UPPER MORROW)				02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
CARR 13		WELL #:		2	RRCID ->	191834	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	14316	PERF.14120 - 14142				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
-----															
CARR 55		WELL #:		2	RRCID ->	206722	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269 - 14280				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

AMY (UPPER MORROW)		//CONT.//		02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 - 14002			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ANTERO (UPPER MORROW D)				03100 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
SHELL FEE 25		WELL #:		4025	RRCID ->	215150	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11586 - 11598			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		2	RRCID ->	218133	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11635 - 11641			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANVIL (MORROW)				03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
HANDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	146380	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6546 - 6610			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6616 - 6638			
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			112
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			112
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			112
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			112
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			112
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			112

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6588 - 6617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	60	-0-	-95	-0-		60	2	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	145 N	94	-0-	-51	-0-		94	2	N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2	N	-0-			-0-

  

APACHE (DOUGLAS)				03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
KING OPERATING CORPORATION				465296									
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 6008 - 6026		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

  

SCHOENHALS				WELL #:	2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 6056 - 6064	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

  

APACHE (MORROW LOWER)				03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9289 - 9297		
12	2480 X	2413	-0-	-67	-0-		2413	3	N	-0-			442
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	177	1		442
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-		2733	3	N	-0-			442
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-		2894	3	N	-0-			442
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		2840	3	N	-0-			442
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			442

  

ARCHER (MISS)				03359 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD					
NEW ARCH ENERGY, LLC				100429									
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8162 - 8172		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1	1	33	2	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2	N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2	N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1	1	30	2	N	-0-	-0-

  

ARRINGTON (CHEROKEE)				03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		3	RRCID ->	161706	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6097 - 6129		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			209

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786											
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		4	RRCID ->	162913	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6121 - 6152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
-----															
KIRK, C. W. -86-		WELL #:			RRCID ->	166011	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7494 - 8018				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014															
-----															
KIRK, C. W. -86-		WELL #:			RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6058 - 6070				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014															
-----															
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:			RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6047 - 6061				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014															
-----															
UNTAMED RESOURCES, LLC				100882											
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		6	RRCID ->	161694	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF. 6106 - 6118				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-				-0-
-----															
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872													
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140													
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
02	2117	N	1756	-0-	-361	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1132	-0-	-1069	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			-0-

  

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
PALO DURO RESOURCES LLC 637389													
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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

OIL AND GAS DIVISION

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)			//CONT.//	03853 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HUTCHINSON				
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970							
GATLIN -AB-				WELL #: 2010	RRCID -> 279791	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7334 - 7350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	11	-0-	-2004	-0-	3 3	8 9	Y	7		194
01	1922 N	4	-0-	-1918	-0-	3 3	1 9	Y	1		195
02	1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-			Y	2		197
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100 3	3 9	Y	3		200
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1663 3	58 9	Y	53	185 1	68
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1303 3	20 9	Y	18		86

  

ARRINGTON (TONKAWA)				03853 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY OWNBEY				562560							
WELL #: 2				RRCID -> 135149	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 5032 - 5315				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

B & B (ATOKA GRANITE WASH)				04660 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES 31				875461							
WELL #: 2				RRCID -> 215914	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 14350	PERF. 14059 - 14251				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	337	-0-	-1337	-0-	334 2	3 9	N	3		134
01	1209 N	23	-0-	-1186	-0-	23 2		N	-0-		134
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1779 2	8 9	N	7		141
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1850 2	3 9	N	3		144
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		144
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		144

  

ELMORE 32				WELL #: 7	RRCID -> 216382	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 14455	PERF. 13908 - 14297			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

REED 1				WELL #: 1H	RRCID -> 228804	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 12302	PERF. 12800 - 14811			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2209	-0-	-767	-0-	2143 2	66 9	N	60		208
01	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	2669 2	58 9	N	53		261
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2755 2	62 9	N	56	189 1	128
03	2945 X	2928	-0-	-17	-0-	2855 2	73 9	N	66		194
04	2790 X	1718	-0-	-1072	-0-	1676 2	42 9	N	38		232
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		232

  

B & B (GRANITE WASH)				04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC LOTT 1				101619							
WELL #: 1				RRCID -> 251181	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 11722 - 14626				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		12
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-		12
02	319 N	189	-0-	-130	-0-	189 2		Y	-0-		12
03	403 N	79	-0-	-324	-0-	79 2		Y	-0-		12
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		12
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		12

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MCCOY 27		WELL #:		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.12262 - 12335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
04		21 N	-21	-0-	-0-		21	2	N	-0-		45
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
REED		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11892 - 13018	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928 - 12902	
12	124 N		-0-	-0-	-124				N	-0-		61
01	530 N		530	-0-	-0-		530	2	N	-0-		61
02	68 N		68	-0-	-0-		68	2	N	-0-		61
03	509 N		509	-0-	-0-		509	2	N	-0-		61
04	565 N		565	-0-	-0-		565	2	N	-0-		61
05	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62				N	NO RPT		61

REED 2		WELL #:		6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11846 - 13130	
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		123
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123

REED T		WELL #:		2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12072 - 12848	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
			WELL #: 3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11699	-	14751	
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-	
-----														
LEE, RUBY 4				WELL #: 204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097	-	12155
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
FRYE 9				WELL #: 1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154	-	14514
-----														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
FRYE 9				WELL #: 2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364	-	15470
-----														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14	
-----														
HUFF 2				WELL #: 5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404	-	15446
-----														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
RUBY LEE				WELL #: 101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000	-	14945
-----														
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2549	2	44 9	N	40			143	
01	2573 N	2285	-0-	-288	-0-	2234	2	51 9	N	46			189	
02	2378 N	2031	-0-	-347	-0-	1951	2	80 9	N	73	182	1	80	
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2072	2	29 9	N	26			106	
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2175	2	47 9	N	43			149	
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			149	
-----														
FRYE 9				WELL #: 4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248	-	15688
-----														
12	651 N	165	-0-	-486	-0-	165	2		N	-0-			102	
01	620 N	323	-0-	-297	-0-	323	2		N	-0-			102	
02	261 N	205	-0-	-56	-0-	205	2		N	-0-			102	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			102	
04	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	2		N	-0-			102	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			102	

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUFF 32		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		HUFF 2				WELL #: 5	RRCID -> 236328	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 15560	PERF.12046	- 15460			
12		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1206	2	15	9	Y	14		194
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1735	2	12	9	Y	11		205
02		1189 N	1095	-0-	-94	-0-	1076	2	19	9	Y	17		222
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1103	2	12	9	Y	11		233
04		1350 N	1142	-0-	-208	-0-	1123	2	19	9	Y	17		250
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		250
-----														
		HUFF 2				WELL #: 6	RRCID -> 236880	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 15525	PERF.12552	- 14392			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		165
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		165
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		165
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		165
-----														
		FRYE 9				WELL #: 5	RRCID -> 246772	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 15520	PERF.14734	- 15452			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
		LOTT 2				WELL #: 3H	RRCID -> 246839	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 11534	PERF.11545	- 15422			
12		5673 X	5545	-0-	-128	-0-	5379	2	166	9	N	151	191	337
01		5797 X	4370	-0-	-1427	-0-	4256	2	114	9	N	104	179	262
02		5423 X	4890	-0-	-533	-0-	4751	2	139	9	N	126		388
03		5797 X	5425	-0-	-372	-0-	5326	2	99	9	N	90	362	116
04		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5593	2	164	9	N	149	118	147
05		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT		147
-----														
		HUFF 32				WELL #: 7	RRCID -> 247749	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 15509	PERF.11974	- 15425			
12		775 N	404	-0-	-371	-0-	404	2			Y	-0-		172
01		527 N	38	-0-	-489	-0-	38	2			Y	-0-		172
02		725 N	410	-0-	-315	-0-	410	2			Y	-0-		172
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-		172
*04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-		172
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		172
-----														
		HUFF 32				WELL #: 6	RRCID -> 247930	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH 15250	PERF.12080	- 15134			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		61
-----														
		REED T				WELL #: 7H	RRCID -> 248233	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH 14570	PERF.12222	- 14484			
12		6882 X	6707	-0-	-175	-0-	6533	2	174	9	N	158		329
01		6882 X	6096	-0-	-786	-0-	5951	2	145	9	N	132	187	274
02		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	5963	2	179	9	N	163	193	244
03		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6402	2	184	9	N	167	177	234
04		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6551	2	199	9	N	181	186	229
05		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT		229

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	- 15444			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-				28	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-				28	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-				28	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				28	
REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	- 14302			
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6026	2	152	9	N	138	178	1		187	
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4972	2	118	9	N	107				294	
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5885	2	123	9	N	112	182	1		224	
03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5090	2	114	9	N	104				328	
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5990	2	154	9	N	140	180	1		288	
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				288	
RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	- 16733			
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5939	2	103	9	N	94	180	1		199	
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6112	2	134	9	N	122				321	
02	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5766	2	112	9	N	102	200	1		223	
03	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5630	2	105	9	N	95	182	1		136	
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5859	2	120	9	N	109				245	
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				245	
RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	- 15348			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	- 18603			
12	16089 X	15506	-0-	-583	-0-	15506	2			N	-0-				128	
01	15748 X	14177	-0-	-1571	-0-	14177	2			N	-0-				128	
02	14703 X	14550	-0-	-153	-0-	14550	2			N	-0-				128	
03	15717 X	15423	-0-	-294	-0-	15423	2			N	-0-				128	
04	15210 X	14842	-0-	-368	-0-	14842	2			N	-0-				128	
05	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT				128	
WEST		WELL #:		T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	- 17078			
12	5797 X	2683	-0-	-3114	-0-	2625	2	58	9	N	53				298	
01	5797 X	1197	-0-	-4600	-0-	1177	2	20	9	N	18				316	
02	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-				316	
03	4805 X	3146	-0-	-1659	-0-	3071	2	75	9	N	68	181	1		203	
04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4851	2	130	9	N	118				321	
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				321	

B & B (GRANITE WASH)			//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461											
WEST			WELL #: T 2H		RRCID -> 259655	COMPL. DATE 08/30/2010	TOTAL DEPTH 12188	PERF.12660	- 17328					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14508 X	13141	-0-	-1367	-0-	12786	2	355	9	N	323	192	1	358
01	14508 X	6120	-0-	-8388	-0-	5870	2	250	9	N	227	373	1	212
02	13572 X	6263	-0-	-7309	-0-	5894	2	369	9	N	335	380	1	167
03	12865 X	6321	-0-	-6544	-0-	5947	2	374	9	N	340	185	1	322
04	12720 X	11823	-0-	-897	-0-	11472	2	351	9	N	319	377	1	264
05	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT			264
-----														
O'BRIEN			WELL #: 2102H		RRCID -> 259762	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH 12151	PERF.12280	- 16593					
12	5859 X	4753	-0-	-1106	-0-	4569	2	184	9	N	167	182	1	229
01	5859 X	5179	-0-	-680	-0-	5007	2	172	9	N	156	191	1	194
02	5452 X	5431	-0-	-21	-0-	5267	2	164	9	N	149	179	1	164
03	5704 X	5590	-0-	-114	-0-	5415	2	175	9	N	159	192	1	131
04	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5069	2	166	9	N	151	167	1	115
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			115
-----														
MEEK 41			WELL #: 4H		RRCID -> 262480	COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH 12043	PERF.12250	- 16420					
12	4123 X	3152	-0-	-971	-0-	2952	2	200	9	N	182	179	1	220
01	3720 X	2166	-0-	-1554	-0-	2030	2	136	9	N	124	180	1	164
02	3741 X	1348	-0-	-2393	-0-	1226	2	122	9	N	111			275
03	3999 X	2113	-0-	-1886	-0-	2004	2	109	9	N	99	315	1	59
04	3870 X	2557	-0-	-1313	-0-	2339	2	218	9	N	198	174	1	83
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			83
-----														
RUBY LEE			WELL #: 105H		RRCID -> 264771	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 12099	PERF.12228	- 16665					
12	3069 X	2220	-0-	-849	-0-	2092	2	128	9	N	116	188	1	137
01	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2716	2	169	9	N	154	175	1	116
02	2784 X	2756	-0-	-28	-0-	2583	2	173	9	N	157	182	1	91
03	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2569	2	152	9	N	138			229
04	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	2310	2	142	9	N	129	178	1	180
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			180
-----														
LOTT 2			WELL #: 6H		RRCID -> 265828	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11678	- 16013					
12	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5264	2	171	9	N	155	195	1	154
01	5642 X	4414	-0-	-1228	-0-	4306	2	108	9	N	98			252
02	5278 X	4683	-0-	-595	-0-	4514	2	169	9	N	154	185	1	221
03	5642 X	4364	-0-	-1278	-0-	4229	2	135	9	N	123	183	1	161
04	5250 X	3660	-0-	-1590	-0-	3564	2	96	9	N	87	71	1	177
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			177
-----														
HAMILTON 39			WELL #: 3H		RRCID -> 267090	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 11681	PERF.11785	- 16153					
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3895	2	199	9	N	181	194	1	233
01	3906 X	2355	-0-	-1551	-0-	2238	2	117	9	N	106			339
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	3940	2	200	9	N	182	366	1	155
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4202	2	190	9	N	173	252	1	76
04	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4199	2	231	9	N	210			286
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			286
-----														
WEST			WELL #: T 4H		RRCID -> 271317	COMPL. DATE 11/12/2013	TOTAL DEPTH 12215	PERF.12495	- 17172					
12	10385 X	9792	-0-	-593	-0-	9565	2	227	9	N	206	186	1	191
01	10385 X	10372	-0-	-13	-0-	10207	2	165	9	N	150			341
02	9715 X	8314	-0-	-1401	-0-	8159	2	155	9	N	141	179	1	303
03	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10248	2	250	9	N	227	367	1	163
04	10050 X	9331	-0-	-719	-0-	9033	2	298	9	N	271			434
05	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			434

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WEST

//CONT.// 04660 500 //CONT.// 875461

NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER

WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 12720 - 17517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	5084 X	3622	-0-	-1462	-0-		3340	2	282	9	N	256	196	1	344
01	4836 X	3408	-0-	-1428	-0-		3175	2	233	9	N	212	353	1	203
02	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-		4388	2	262	9	N	238	175	1	266
03	4309 X	4040	-0-	-269	-0-		3773	2	267	9	N	243	192	1	317
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-		3781	2	351	9	N	319	372	1	264
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-						N	NO RPT			264

BABA (BROWN DOLOMITE) FORTAY, INC. NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3

04876 500 277925

NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY

WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) BCE-MACH III LLC KAY

05538 300 040209

NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON

WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

C. O. OIL AND GAS, LLC LINDA

120745

NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON

WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GINGER

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

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BARLOW (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC CUTTER, ETHEL K. -A-

05727 498 676084

NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE

WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-



BARTON CREEK (MORROW LOWER)		05960 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 3328R		RRCID -> 246456		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10496 - 10512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2661	2			N	-0-			156
01	2883 X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2			N	-0-			156
02	2697 X	2363	-0-	-334	-0-	2363	2			N	-0-			156
03	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760	2			N	-0-			156
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			156
*05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			156

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		MCGARRAUGH		WELL #: 1204		RRCID -> 204056		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11078 - 11116	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

KELLN 327		WELL #: 1		RRCID -> 211350		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10497 - 10616				
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			62
01	310 N	71	-0-	-239	-0-	67	2	4	9	N	4	52	1	14
02	145 N	16	-0-	-129	-0-	16	2			N	-0-			14
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-			14
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	285	2	32	9	N	29			43
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	188	2	19	9	N	17	45	1	15

BEAL (MORROW LOWER)		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BATON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10324 - 10330		
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			29
01	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			29
02	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			29
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			29
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			29
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		FELKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9722 - 10504	
12	2635 #	2633	-0-	-2	-0-	2603	2	30	9	N	27			77	
01	2759 #	2328	-0-	-431	-0-	2321	2	7	9	N	6			83	
02	2726 #	1018	-0-	-1708	-0-	1018	2			N	-0-			83	
03	2914 #	1167	-0-	-1747	-0-	1167	2			N	-0-			83	
04	2820 #	1368	-0-	-1452	-0-	1368	2			N	-0-			83	
05	2635 #	585	-0-	-2050	-0-	585	2			N	-0-			83	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 10442	
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			40	
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			40	
02	725 #	606	-0-	-119	-0-	606	3			N	-0-			40	
03	775 #	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-			40	
04	780 #	611	-0-	-169	-0-	611	3			N	-0-			40	
05	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			40	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PORTER		WELL #:		2	RRCID ->	196295	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10005	- 10244
12	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3	N	-0-			50
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			50
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			50
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			50
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			50
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			50
-----												
BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7794	- 10500
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BARTON ESTATE		WELL #:		3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10522	- 10538
12	SWR 10	789	-0-	789	282454	789	2	N	-0-			92
01	SWR 10	1108	-0-	1108	283562	1107	2	1 9 N	1			93
02	SWR 10	2393	-0-	2393	285955	2392	2	1 9 N	1			94
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	285955			N	11			105
04	SWR 10	1537	-0-	1537	287492	1526	2	11 9 N	10			115
05	SWR 10	2200	-0-	2200	289692	2196	2	4 9 N	4			119
-----												
BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF. 7930	- 10554
12	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-			128
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			128
02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			128
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			128
04	660 #	483	-0-	-177	-0-	483	3	N	-0-			128
05	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			128
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BARTON ESTATE		WELL #:		3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9769	- 10538
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
J-BREX COMPANY		427513										
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 8878	- 8940
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-

-----												
BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6152 - 6186		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
01		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-			-0-
02		203 #	199	-0-	-4	-0-	199 2	N	-0-			-0-
03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
04		210 #	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-			-0-
05		217 #	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-			-0-
-----												
FAR WEST DEVELOPMENT, LLC		261520										
SLOUGH, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6072 - 6110		
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			195
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			195
02		174 #	-0-	-0-	-174	-0-		N	-0-			195
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			195
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			195
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6126 - 6143		
12		1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1643 2	1 9	N	1		51
01		1240 #	589	-0-	-651	-0-	589 2		N	-0-		51
02		1160 #	593	-0-	-567	-0-	592 2	1 9	N	1		52
03		1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1992 2	3 9	N	3		55
04		1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1723 2	3 9	N	3		58
05		1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		58
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BELL		WELL #: 5		RRCID -> 128086		COMPL. DATE 01/20/1989		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 6182 - 8277		
12		186 #	175	-0-	-11	-0-	31 1	144 2	N	-0-		-0-
01		186 #	151	-0-	-35	-0-	31 1	120 2	N	-0-		-0-
02		174 #	110	-0-	-64	-0-	29 1	81 2	N	-0-		-0-
03		186 #	128	-0-	-58	-0-	31 1	97 2	N	-0-		-0-
04		180 #	146	-0-	-34	-0-	30 1	116 2	N	-0-		-0-
05		186 #	177	-0-	-9	-0-	31 1	146 2	N	-0-		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BECHTOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021759		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6120 - 6153		
12		558 #	453	-0-	-105	-0-	453 2		N	-0-		11
01		558 #	178	-0-	-380	-0-	178 2		N	-0-		11
02		522 #	101	-0-	-421	-0-	101 2		N	-0-		11
03		558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		11
04		480 #	346	-0-	-134	-0-	346 2		N	-0-		11
05		818 R	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		11
-----												
BECK (CHESTER)		06609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
EQV OPERATING LLC		101634										
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 089915		COMPL. DATE 08/30/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7596 - 7608		
12		496 N	354	-0-	-142	-0-	354 2		N	-0-		-0-
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-		-0-
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-

BEGERT (10,200)		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		040205							
BEGERT TRUST 6		WELL #: 1		RRCID -> 236841		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	992 N	960	-0-	-32	-0-	954 2	6 9 N	5	36
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	920 2	11 9 N	10	46
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	908 2		-0-	46
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	964 2	8 9 N	7	52
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		-0-	52
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	942 2	3 9 N	3	55
-----									
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 1		RRCID -> 236850		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470	
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	32
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2		N	32
02	609 N	553	-0-	-56	-0-	553 2		N	32
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 2		N	32
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	32
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	32
-----									
BEGERT TRUST 4		WELL #: 1		RRCID -> 236905		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348	
12	558 N	409	-0-	-149	-0-	406 2	3 9 N	3	52
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	505 2	17 9 N	15	67
02	464 N	379	-0-	-85	-0-	376 2	3 9 N	3	70
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	67
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	467 2	8 9 N	7	74
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	618 2	3 9 N	3	77
-----									
BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245	
12	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1742 2	13 9 N	12	63
01	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1687 2	28 9 N	25	88
02	1653 N	1616	-0-	-37	-0-	1594 2	22 9 N	20	108
03	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1722 2	11 9 N	10	30
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1686 2	13 9 N	12	42
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1764 2	17 9 N	15	57
-----									
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258	
12	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1036 2	17 9 N	15	102
01	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1028 2	14 9 N	13	115
02	957 N	955	-0-	-2	-0-	945 2	10 9 N	9	32
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1042 2	14 9 N	13	45
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1091 2	13 9 N	12	57
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1103 2	6 9 N	5	62
-----									
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356	
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	816 2	11 9 N	10	95
01	806 N	735	-0-	-71	-0-	726 2	9 9 N	8	103
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671 2	9 9 N	8	111
03	837 N	775	-0-	-62	-0-	766 2	9 9 N	8	119
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	780 2	9 9 N	8	127
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807 2	4 9 N	4	37

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	854	2	17 9	N	15	40 1	13
01	899 N	876	-0-	-23	-0-	868	2	8 9	N	7		20
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	785	2	13 9	N	12		32
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	843	2	10 9	N	9		41
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14 9	N	13		54
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9 9	N	8		62
-----												
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210			
12	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1135	2	9 9	N	8		104
01	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1190	2	8 9	N	7		111
02	1102 N	1045	-0-	-57	-0-	1028	2	17 9	N	15	107 1	19
03	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1103	2	9 9	N	8		27
04	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1125	2	13 9	N	12		39
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8 9	N	7		46
-----												
HELTON 6		WELL #: 1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168			
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6 9	N	5		130
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	691	2	12 9	N	11	99 1	42
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3 9	N	3		45
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11 9	N	10		55
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	693	2	14 9	N	13		68
05	837 N	785	-0-	-52	-0-	774	2	11 9	N	10		78
-----												
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214			
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2 9	N	2		7
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6 9	N	5		12
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	341	2	2 9	N	2		14
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		14
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		14
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2 9	N	2		16
-----												
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354			
12	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1636	2	11 9	N	10		85
01	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1553	2	17 9	N	15	69 1	31
02	1537 N	1512	-0-	-25	-0-	1504	2	8 9	N	7		38
03	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1620	2	6 9	N	5		43
04	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2		N	-0-		43
05	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2		N	-0-		43
-----												
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198			
12	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1154	2	8 9	N	7		29
01	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1104	2	6 9	N	5		34
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7 9	N	6		40
03	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1129	2	9 9	N	8		48
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-		48
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8 9	N	7		55
-----												
WASHITA RIVER 40		WELL #: 1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498			
12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1492	2	28 9	N	25		102
01	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1426	2	22 9	N	20		122
02	1450 N	1431	-0-	-19	-0-	1407	2	24 9	N	22		144
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34 9	N	31	87 1	88
04	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1373	2	9 9	N	8		96
05	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1406	2	37 9	N	34	60 1	70

-----											
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205							
FLOWERS, J. R. 2		WELL #:		1	RRCID ->	242819	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11267 - 13262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	983 2	19 9	N	17	139
01		992 N	952	-0-	-40	-0-	951 2	1 9	N	1	140
02		899 N	850	-0-	-49	-0-	843 2	7 9	N	6	10
03		992 N	956	-0-	-36	-0-	947 2	9 9	N	8	18
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	939 2	13 9	N	12	30
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	983 2	13 9	N	12	42
-----											
FLOWERS, E. B. 41		WELL #:		1	RRCID ->	243105	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11272 - 13540
12		1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1225 2	9 9	N	8	110
01		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1088 2	6 9	N	5	115
02		1160 N	1130	-0-	-30	-0-	1106 2	24 9	N	22	41
03		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166 2		N	-0-	41
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-	41
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-	41
-----											
BEGERT TRUST 5		WELL #:		2	RRCID ->	243107	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11169 - 13236
12		434 N	411	-0-	-23	-0-	403 2	8 9	N	7	72
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	72
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	72
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 2	3 9	N	3	75
04		450 N	420	-0-	-30	-0-	403 2	17 9	N	15	27
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-	27
-----											
BEGERT TRUST 31		WELL #:		2	RRCID ->	244167	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11257 - 13158
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	90
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 2	6 9	N	5	95
02		493 N	232	-0-	-261	-0-	229 2	3 9	N	3	98
03		372 N	286	-0-	-86	-0-	284 2	2 9	N	2	100
04		330 N	287	-0-	-43	-0-	285 2	2 9	N	2	102
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	N	2	104
-----											
BOWERS 37		WELL #:		2	RRCID ->	244170	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11225 - 13428
12		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1730 2	3 9	N	3	47
01		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1922 2	11 9	N	10	57
02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1719 2	28 9	N	25	82
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1811 2	8 9	N	7	89
04		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1707 2	8 9	N	7	96
05		1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1745 2	9 9	N	8	104
-----											
E. B. FLOWERS 33		WELL #:		1	RRCID ->	246163	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11189 - 13210
12		434 N	368	-0-	-66	-0-	365 2	3 9	N	3	70
01		434 N	373	-0-	-61	-0-	371 2	2 9	N	2	72
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	251 2	189 9	N	172	127
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	343 2	4 9	N	4	131
04		360 N	315	-0-	-45	-0-	315 2		N	-0-	131
05		465 N	416	-0-	-49	-0-	413 2	3 9	N	3	134
-----											
E.B. FLOWERS 1		WELL #:		1	RRCID ->	246180	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11184 - 13316
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	532 2	13 9	N	12	63
01		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-	63
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	482 2	20 9	N	18	38
03		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-	38
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	38
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	559 2	2 9	N	2	40
-----											

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1505 2	3 9	N	3		118
01	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451 2		N	-0-		118
02	1392 N	1264	-0-	-128	-0-	1262 2	2 9	N	85 1		35
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2036 2	77 9	N	70		105
04	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1338 2	3 9	N	3		108
05	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	965 2	42 9	N	38		146
-----											
BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270		
12	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1439 2	8 9	N	7		52
01	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1312 2	8 9	N	7		59
02	1421 N	1388	-0-	-33	-0-	1379 2	9 9	N	8		67
03	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	1283 2	11 9	N	10		77
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1310 2	8 9	N	7		84
05	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1406 2	2 9	N	2		86
-----											
BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575		
12	837 N	759	-0-	-78	-0-	750 2	9 9	N	8		48
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	708 2	17 9	N	15		63
02	754 N	689	-0-	-65	-0-	686 2	3 9	N	3		66
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	736 2	11 9	N	10		76
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	739 2	8 9	N	7		83
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	829 2	3 9	N	3		86
-----											
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402		
12	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1555 2	14 9	N	13	76 1	32
01	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1462 2		N	-0-		32
02	1450 N	1417	-0-	-33	-0-	1395 2	22 9	N	20		52
03	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1435 2	8 9	N	7		59
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1437 2	13 9	N	12		71
05	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1510 2	7 9	N	6		77
-----											
BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610		
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1008 2	9 9	N	8		41
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1046 2	8 9	N	7		48
02	957 N	928	-0-	-29	-0-	925 2	3 9	N	3		51
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1005 2	2 9	N	2		53
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023 2	3 9	N	3		56
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1063 2	3 9	N	3		59
-----											
BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146		
12	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1114 2	8 9	N	7		104
01	1178 N	779	-0-	-399	-0-	773 2	6 9	N	5		109
02	1073 N	1048	-0-	-25	-0-	1037 2	11 9	N	10		119
03	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1074 2	3 9	N	3	98 1	24
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032 2	6 9	N	5		29
05	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1063 2	11 9	N	10		39
-----											
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276		
12	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1716 2	28 9	N	25		117
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1803 2	8 9	N	7	115 1	9
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1627 2	11 9	N	10		19
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1730 2	14 9	N	13		32
04	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1666 2	9 9	N	8		40
05	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1701 2	17 9	N	15		55

-----																
BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 35			WELL #: 4		RRCID -> 246763			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		1767 N	1257	-0-	-510	-0-	1248	2	9	9	N	8				87
01		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1777	2	24	9	N	22				109
02		1595 N	1471	-0-	-124	-0-	1468	2	3	9	N	3	93	1		19
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1549	2	25	9	N	23				42
04		1740 N	1577	-0-	-163	-0-	1549	2	28	9	N	25				67
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1630	2	22	9	N	20				87
-----																
CLARA GREEN 28			WELL #: 2		RRCID -> 247202			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058					
12		1023 N	989	-0-	-34	-0-	983	2	6	9	N	5				16
01		992 N	986	-0-	-6	-0-	978	2	8	9	N	7				23
02		928 N	899	-0-	-29	-0-	896	2	3	9	N	3				26
03		992 N	971	-0-	-21	-0-	962	2	9	9	N	8				34
04		960 N	804	-0-	-156	-0-	804	2			N	-0-				34
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	N	7				41
-----																
ELM CREEK RANCH 45			WELL #: 3		RRCID -> 247205			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288					
12		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1336	2	22	9	N	20				100
01		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1404	2	20	9	N	18				118
02		1334 N	1304	-0-	-30	-0-	1290	2	14	9	N	13	97	1		34
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13				47
04		1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1369	2	6	9	N	5				52
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15				67
-----																
E. B. FLOWERS 1			WELL #: 2		RRCID -> 247206			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261					
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2				127
01		589 N	539	-0-	-50	-0-	537	2	2	9	N	2				129
02		551 N	493	-0-	-58	-0-	491	2	2	9	N	2				131
03		589 N	441	-0-	-148	-0-	439	2	2	9	N	2				133
04		510 N	464	-0-	-46	-0-	462	2	2	9	N	2				135
05		527 N	493	-0-	-34	-0-	490	2	3	9	N	3				138
-----																
PARNELL 7			WELL #: 1		RRCID -> 247210			COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251					
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5				50
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1649	2	8	9	N	7				57
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	N	17				74
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1660	2	37	9	N	34	81	1		27
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	3				30
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	2	6	9	N	5				35
-----																
YARNOLD 42			WELL #: 1		RRCID -> 247212			COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974					
12		1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1672	2	19	9	N	17				130
01		1705 N	1498	-0-	-207	-0-	1477	2	21	9	N	19	95	1		54
02		1566 N	1547	-0-	-19	-0-	1528	2	19	9	N	17				71
03		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1628	2	17	9	N	15				86
04		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1604	2	6	9	N	5				91
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	N	13				104
-----																
ELM CREEK RANCH 46			WELL #: 3		RRCID -> 247222			COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312					
12		1054 N	991	-0-	-63	-0-	981	2	10	9	N	9	91	1		17
01		1023 N	989	-0-	-34	-0-	980	2	9	9	N	8				25
02		928 N	913	-0-	-15	-0-	905	2	8	9	N	7				32
03		992 N	991	-0-	-1	-0-	982	2	9	9	N	8				40
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				40
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	N	3				43



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	838	2	3	9	N	3	65
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	N	12	77
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	806	2	13	9	N	12	89
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2	91
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	859	2	9	9	N	8	99
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	99
-----												
HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283			
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5	47
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-	47
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	924	2	8	9	N	7	54
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-	54
04	960 N	918	-0-	-42	-0-	912	2	6	9	N	5	59
05	992 N	942	-0-	-50	-0-	936	2	6	9	N	5	64
-----												
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497			
12	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	1173	2	2	9	N	2	39
01	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	1002	2			N	-0-	39
02	1247 N	1019	-0-	-228	-0-	1016	2	3	9	N	3	42
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1180	2	13	9	N	12	54
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3	57
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	N	7	64
-----												
BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298			
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1006	2	11	9	N	10	39
01	1085 N	979	-0-	-106	-0-	960	2	19	9	N	17	56
02	928 N	907	-0-	-21	-0-	890	2	17	9	N	15	71
03	1023 N	882	-0-	-141	-0-	876	2	6	9	N	5	76
04	960 N	852	-0-	-108	-0-	843	2	9	9	N	8	84
05	961 N	802	-0-	-159	-0-	793	2	9	9	N	8	92
-----												
FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206			
12	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1257	2	13	9	N	12	138
01	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			N	-0-	138
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	1142	2	15	9	N	14	152
03	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1202	2	19	9	N	17	35
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1115	2	4	9	N	4	39
05	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1041	2	6	9	N	5	44
-----												
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189			
12	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1789	2	9	9	N	8	20
01	1798 N	1479	-0-	-319	-0-	1468	2	11	9	N	10	30
02	1769 N	1755	-0-	-14	-0-	1747	2	8	9	N	7	37
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	2	11	9	N	10	47
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1739	2	17	9	N	15	62
05	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1796	2	13	9	N	12	74

-----													
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1313 2	6 9	N	5			89
01		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1046 2	2 9	N	2			91
02		1247 N	1177	-0-	-70	-0-	1175 2	2 9	N	2			93
03		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1236 2	6 9	N	5			98
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1211 2	14 9	N	13			111
05		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1233 2	2 9	N	2			113
-----													
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073													
12		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1070 2	6 9	N	5			98
01		1116 N	986	-0-	-130	-0-	977 2	9 9	N	8			106
02		986 N	973	-0-	-13	-0-	970 2	3 9	N	3			109
03		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1032 2	1 9	N	1	87 1		23
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050 2	3 9	N	3			26
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090 2	9 9	N	8			34
-----													
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253													
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	N	1			43
01		496 N	430	-0-	-66	-0-	426 2	4 9	N	4			47
02		435 N	431	-0-	-4	-0-	428 2	3 9	N	3			50
03		465 N	437	-0-	-28	-0-	431 2	6 9	N	5			55
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	435 2	6 9	N	5			60
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	447 2	6 9	N	5			65
-----													
BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335													
12		837 N	785	-0-	-52	-0-	785 2		N	-0-			106
01		1023 N	517	-0-	-506	-0-	416 2	101 9	N	92	162 1		36
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1317 2	2 9	N	2			38
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	903 2	19 9	N	17			55
04		510 N	420	-0-	-90	-0-	414 2	6 9	N	5			60
05		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1053 2	3 9	N	3			63
-----													
E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374													
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			85
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			85
02		377 N	314	-0-	-63	-0-	314 2		N	-0-			85
03		403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	-0-			85
04		330 N	214	-0-	-116	-0-	214 2		N	-0-			85
05		341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-			85
-----													
BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336													
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487 2	2 9	N	2			110
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1420 2	17 9	N	15			125
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1339 2	14 9	N	13			138
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1441 2	19 9	N	17	143 1		12
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325 2	6 9	N	5			17
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1393 2	8 9	N	7			24
-----													
E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120													
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	344 2	2 9	N	2			83
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			83
02		377 N	227	-0-	-150	-0-	227 2		N	-0-			83
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	522 2	3 9	N	3			86
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	470 2	6 9	N	5			91
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	278 2	2 9	N	2			93

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		806 N	764	-0-	-42	-0-	751 2	13	9	N	12					150
01		775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2			N	-0-					150
02		696 N	691	-0-	-5	-0-	674 2	17	9	N	15					165
03		775 N	735	-0-	-40	-0-	727 2	8	9	N	7					172
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	745 2	39	9	N	35					207
05		744 N	703	-0-	-41	-0-	690 2	13	9	N	12					219

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

12		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1097 2	6	9	N	5					39
01		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1092 2	6	9	N	5					44
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1030 2	14	9	N	13					57
03		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1097 2	6	9	N	5					62
04		1050 N	992	-0-	-58	-0-	986 2	6	9	N	5					67
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1113 2	13	9	N	12					79

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

12		465 N	349	-0-	-116	-0-	347 2	2	9	N	2					110
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-					110
02		522 N	431	-0-	-91	-0-	414 2	17	9	N	15	99	1			26
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	411 2	13	9	N	12					38
04		510 N	413	-0-	-97	-0-	411 2	2	9	N	2					40
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	576 2	25	9	N	23					63

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

12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	703 2	8	9	N	7					62
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	746 2	8	9	N	7					69
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	665 2	8	9	N	7					76
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-					76
04		720 N	707	-0-	-13	-0-	701 2	6	9	N	5					81
05		713 N	700	-0-	-13	-0-	694 2	6	9	N	5					86

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

12		1085 N	779	-0-	-306	-0-	776 2	3	9	N	3					57
01		806 N	694	-0-	-112	-0-	694 2			N	-0-					57
02		725 N	607	-0-	-118	-0-	607 2			N	-0-					57
03		775 N	555	-0-	-220	-0-	541 2	14	9	N	13					70
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	710 2	35	9	N	32					102
05		651 N	533	-0-	-118	-0-	470 2	63	9	N	57					159

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

12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-					61
01		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 2			N	-0-					61
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1329 2	8	9	N	7					68
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1475 2	17	9	N	15					83
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1475 2	2	9	N	2					85
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1500 2	2	9	N	2					87

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

12		620 N	570	-0-	-50	-0-	566 2	4	9	N	4					46
01		620 N	579	-0-	-41	-0-	568 2	11	9	N	10					56
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	529 2	8	9	N	7					63
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	547 2	13	9	N	12					75
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	609 2	8	9	N	7					82
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	623 2	13	9	N	12					94

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 2	3 9	N	3			9
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			9
02	232 N	185	-0-	-47	-0-	185 2		N	-0-			9
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			9
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181 2	3 9	N	3			12
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265 2	6 9	N	5			17
-----												
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146			
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	884 2	11 9	N	10			65
01	930 N	808	-0-	-122	-0-	808 2		N	-0-			65
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	804 2	9 9	N	8			73
03	899 N	732	-0-	-167	-0-	726 2	6 9	N	5			78
04	780 N	700	-0-	-80	-0-	694 2	6 9	N	5			83
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	981 2	8 9	N	7			90
-----												
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610			
12	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1437 2	13 9	N	12	62 1		37
01	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1453 2	19 9	N	17			54
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1389 2	19 9	N	17			71
03	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1405 2	13 9	N	12			83
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418 2	1 9	N	1			84
05	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457 2		N	-0-			84
-----												
BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101			
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	664 2	13 9	N	12			88
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	284 2	2 9	N	2			90
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	526 2	11 9	N	10			100
03	682 N	368	-0-	-314	-0-	361 2	7 9	N	6			106
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	455 2	23 9	N	21	108 1		19
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2		N	-0-			19
-----												
BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232			
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	575 2	3 9	N	3			69
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	607 2	20 9	N	18			87
02	551 N	464	-0-	-87	-0-	464 2		N	-0-			87
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	689 2	19 9	N	17			104
04	600 N	516	-0-	-84	-0-	508 2	8 9	N	7			111
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	691 2	11 9	N	10			121
-----												
BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307			
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	362 2	3 9	N	3			95
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	418 2	8 9	N	7			102
02	435 N	366	-0-	-69	-0-	363 2	3 9	N	3			105
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	388 2	11 9	N	10			115
04	420 N	356	-0-	-64	-0-	353 2	3 9	N	3			118
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 2		N	-0-			118
-----												
TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952			
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	413 2	13 9	N	12			50
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	522 2	15 9	N	14			64
02	435 N	362	-0-	-73	-0-	360 2	2 9	N	2			66
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	390 2	14 9	N	13			79
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487 2	8 9	N	7			86
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 2		N	-0-			86

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1162 2	11 9 N	10	76
01	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1106 2	22 9 N	20	96
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1090 2	21 9 N	19	25
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1153 2	13 9 N	12	37
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1099 2	19 9 N	17	54
05	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	985 2	17 9 N	15	69
-----									
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477	
12	1147 N	676	-0-	-471	-0-	676 2		N	-0-
01	1116 N	584	-0-	-532	-0-	582 2	2 9 N	2	69
02	986 N	856	-0-	-130	-0-	856 2		N	71
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084 2	8 9 N	7	71
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	911 2	17 9 N	15	78
05	930 N	535	-0-	-395	-0-	516 2	19 9 N	17	93
-----									
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321	
12	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1056 2	4 9 N	4	69
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1159 2	11 9 N	10	79
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1130 2	10 9 N	9	9
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138 2	3 9 N	3	12
04	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1075 2		N	12
05	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1120 2	42 9 N	38	50
-----									
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174	
12	1550 N	1429	-0-	-121	-0-	1426 2	3 9 N	3	115
01	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	1390 2	11 9 N	10	125
02	1421 N	1370	-0-	-51	-0-	1362 2	8 9 N	7	33
03	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1419 2	4 9 N	4	37
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1405 2	9 9 N	8	45
05	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1440 2	8 9 N	7	52
-----									
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421	
12	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1367 2	21 9 N	19	37
01	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1212 2	24 9 N	22	59
02	1305 N	1214	-0-	-91	-0-	1189 2	25 9 N	23	82
03	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1265 2	47 9 N	43	20
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1221 2	31 9 N	28	48
05	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1249 2	28 9 N	25	73
-----									
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338	
12	2821 N	2595	-0-	-226	-0-	2592 2	3 9 N	3	72
01	2728 N	2540	-0-	-188	-0-	2540 2		N	-0-
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-
03	2604 N	2453	-0-	-151	-0-	2442 2	11 9 N	10	72
04	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2428 2	6 9 N	5	82
05	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3042 2	35 9 N	32	87
-----									
BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386	
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	626 2	22 9 N	20	24
01	744 N	239	-0-	-505	-0-	239 2		N	-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1305 2	3 9 N	3	24
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	817 2	25 9 N	23	27
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	697 2	8 9 N	7	50
05	1178 N	770	-0-	-408	-0-	751 2	19 9 N	17	57

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1175	2	14	9	N	13		68
01	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1191	2	14	9	N	13		81
02	1131 N	940	-0-	-191	-0-	923	2	17	9	N	15		96
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22	9	N	20		116
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1190	2	19	9	N	17		133
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	N	15		148
-----													
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676				
12	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1200	2	11	9	N	10		35
01	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1159	2	17	9	N	15		50
02	1131 N	1126	-0-	-5	-0-	1109	2	17	9	N	15		65
03	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1169	2	14	9	N	13		78
04	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1129	2	6	9	N	5		83
05	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1180	2	14	9	N	13		96
-----													
BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402				
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-		29
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-		29
02	493 N	467	-0-	-26	-0-	465	2	2	9	N	2		31
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-		31
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-		31
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3		34
-----													
BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324				
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1249	2	14	9	N	13		89
01	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-		89
02	1131 N	964	-0-	-167	-0-	964	2			N	-0-		89
03	1271 N	982	-0-	-289	-0-	980	2	2	9	N	2	69 1	22
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1		23
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2		25
-----													
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268				
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248				
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2		110
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	N	7		117
02	667 N	555	-0-	-112	-0-	552	2	3	9	N	3		120
03	682 N	588	-0-	-94	-0-	585	2	3	9	N	3		123
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	564	2	4	9	N	4	107 1	20
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-		20

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225		PERF.11106 - 13049	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	706 2	N	-0-			2
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 2	N	-0-			2
02	696 N	614	-0-	-82	-0-	614 2	N	-0-			2
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	654 2	N	-0-			2
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-			2
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-			2
-----											
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11143 - 13214	
12	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1723 2	9 9 N	8			60
01	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1675 2	22 9 N	20			80
02	1624 N	1606	-0-	-18	-0-	1592 2	14 9 N	13			93
03	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1705 2	13 9 N	12			105
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1711 2	7 9 N	6	88 1		23
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1734 2	8 9 N	7			30
-----											
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11160 - 13350	
12	744 N	542	-0-	-202	-0-	542 2		N	-0-		59
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	701 2	17 9 N	15			74
02	609 N	472	-0-	-137	-0-	462 2	10 9 N	9			83
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	490 2	17 9 N	15			98
04	690 N	364	-0-	-326	-0-	361 2	3 9 N	3	83 1		18
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566 2	2 9 N	2			20
-----											
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11154 - 13441	
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	539 2	6 9 N	5			21
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-		21
02	435 N	397	-0-	-38	-0-	397 2		N	-0-		21
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	421 2	31 9 N	28			49
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	540 2	22 9 N	20			69
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	612 2	14 9 N	13			82
-----											
HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11149 - 13276	
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	927 2	57 9 N	52			194
01	1085 N	577	-0-	-508	-0-	575 2	2 9 N	2	141 1		55
02	812 N	766	-0-	-46	-0-	766 2		N	-0-		55
03	992 N	871	-0-	-121	-0-	836 2	35 9 N	32			87
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	744 2	25 9 N	23			110
05	806 N	582	-0-	-224	-0-	571 2	11 9 N	10			120
-----											
BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11168 - 13192	
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	418 2	2 9 N	2			66
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	401 2	9 9 N	8			74
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 2	3 9 N	3			77
03	434 N	264	-0-	-170	-0-	258 2	6 9 N	5			82
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2		N	-0-		82
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	271 2	2 9 N	2			84
-----											
BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11173 - 13327	
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	731 2	9 9 N	8			46
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	801 2	13 9 N	12			58
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	688 2		N	-0-		58
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	743 2	3 9 N	3			61
04	780 N	692	-0-	-88	-0-	692 2		N	-0-		61
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	750 2	6 9 N	5			66

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1971 2	20 9	N	18			74
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2149 2	6 9	N	5			79
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2063 2	22 9	N	20			99
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2162 2	14 9	N	13			112
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2104 2	2 9	N	2			114
05	2232 N	2046	-0-	-186	-0-	2035 2	11 9	N	10			124
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265			
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	680 2	6 9	N	5			90
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	706 2	3 9	N	3			93
02	696 N	687	-0-	-9	-0-	679 2	8 9	N	7	87	1	13
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	762 2	4 9	N	4			17
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	761 2	12 9	N	11			28
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	779 2	3 9	N	3			31
-----												
BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061			
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	347 2	2 9	N	2			91
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2		N	-0-			91
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			91
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			91
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	77	1	14
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-			14
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115			
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	936 2	9 9	N	8			31
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	873 2	11 9	N	10			41
02	870 N	852	-0-	-18	-0-	846 2	6 9	N	5			46
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	899 2	6 9	N	5			51
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	900 2	3 9	N	3			54
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	943 2	6 9	N	5			59
-----												
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753			
12	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1014 2	6 9	N	5			86
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1149 2	6 9	N	5			91
02	986 N	978	-0-	-8	-0-	967 2	11 9	N	10			101
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1076 2	6 9	N	5			106
04	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1068 2	2 9	N	2			108
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108 2	6 9	N	5			113
-----												
BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312			
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	60	1	14
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	152 2	6 9	N	5			19
02	290 N	126	-0-	-164	-0-	126 2		N	-0-			19
03	217 N	121	-0-	-96	-0-	119 2	2 9	N	2			21
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	254 2	3 9	N	3			24
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304 2	6 9	N	5			29
-----												
BEGERT TRUST 32		WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----															
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205															
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10			21
01		651 N	602	-0-	-49	-0-	600	2	2	9	N	2			23
02		580 N	571	-0-	-9	-0-	569	2	2	9	N	2			25
03		651 N	579	-0-	-72	-0-	573	2	6	9	N	5			30
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8			38
05		620 N	609	-0-	-11	-0-	607	2	2	9	N	2			40
-----															
WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848															
12		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2301	2	31	9	N	28	23	1	91
01		2356 N	2186	-0-	-170	-0-	2175	2	11	9	N	10			101
02		2175 N	2153	-0-	-22	-0-	2129	2	24	9	N	22			123
03		2325 N	2250	-0-	-75	-0-	2226	2	24	9	N	22			145
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2199	2	20	9	N	18			163
05		2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2264	2	29	9	N	26			189
-----															
HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316															
12		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1488	2	8	9	N	7			126
01		1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1481	2	8	9	N	7	98	1	35
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1491	2	14	9	N	13			48
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	N	12			60
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1534	2	19	9	N	17			77
05		1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1515	2	8	9	N	7			84
-----															
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472															
12		496 N	436	-0-	-60	-0-	434	2	2	9	N	2			20
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5			25
02		435 N	414	-0-	-21	-0-	414	2			N	-0-			25
03		434 N	410	-0-	-24	-0-	385	2	25	9	N	23			48
04		510 N	401	-0-	-109	-0-	398	2	3	9	N	3			51
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2			53
-----															
WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849															
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2266	2	19	9	N	17			52
01		2356 N	1839	-0-	-517	-0-	1831	2	8	9	N	7			59
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2147	2	8	9	N	7			66
03		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5			71
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2277	2	6	9	N	5			76
05		2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2260	2	6	9	N	5			81
-----															
WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879															
12		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1821	2	22	9	N	20			106
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1525	2	42	9	N	38			144
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8			152
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			152
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1583	2	9	9	N	8			160
05		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	N	20			180
-----															
WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056															
12		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3035	2	14	9	N	13			68
01		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2878	2	13	9	N	12			80
02		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2866	2	11	9	N	10			90
03		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3069	2	14	9	N	13			103
04		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2935	2	13	9	N	12			115
05		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3093	2	3	9	N	3			118

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205							
WESNER 2		WELL #:		4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
-----											
BEGERT TRUST 43		WELL #:		1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416	
12	930 N	827	-0-	-103	-0-	810	2	17	9	N	101
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	716	2	121	9	N	38
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	N	46
03	837 N	776	-0-	-61	-0-	772	2	4	9	N	50
04	810 N	746	-0-	-64	-0-	746	2			N	50
05	806 N	787	-0-	-19	-0-	778	2	9	9	N	58
-----											
ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696	
12	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	1948	2	6	9	N	66
01	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1918	2	3	9	N	69
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1899	2	22	9	N	89
03	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	89
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	N	55
05	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1911	2	13	9	N	67
-----											
WESNER 245		WELL #:		4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962	
12	868 N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-
01	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-
02	841 N	739	-0-	-102	-0-	739	2			N	-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-
-----											
WESNER 1		WELL #:		1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889	
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	N	10
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	772	2	14	9	N	23
02	754 N	749	-0-	-5	-0-	736	2	13	9	N	35
03	806 N	609	-0-	-197	-0-	601	2	8	9	N	42
04	750 N	575	-0-	-175	-0-	566	2	9	9	N	50
05	806 N	661	-0-	-145	-0-	655	2	6	9	N	55
-----											
WESNER 246		WELL #:		2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	11
01	496 N	190	-0-	-306	-0-	190	2			N	11
02	232 N	152	-0-	-80	-0-	152	2			N	11
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	235	2	11	9	N	21
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	21
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	21
-----											
CLARA GREEN 28		WELL #:		3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974	
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	389	2	3	9	N	47
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	250	2	2	9	N	49
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	52
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	57
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	57
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	57

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1558	2	22	9	N	20				41
01	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1484	2	9	9	N	8				49
02	1479 N	1431	-0-	-48	-0-	1414	2	17	9	N	15				64
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2				66
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	N	5				71
05	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-				71
-----															
E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713						
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7				23
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				23
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3				26
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				26
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				26
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	988	2	8	9	N	7				33
-----															
E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008						
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	861	2	3	9	N	3				27
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5				32
02	841 N	769	-0-	-72	-0-	767	2	2	9	N	2				34
03	868 N	826	-0-	-42	-0-	823	2	3	9	N	3				37
04	900 N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-				37
05	837 N	769	-0-	-68	-0-	756	2	13	9	N	12				49
-----															
BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360						
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5				52
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	295	2	9	9	N	8				60
02	377 N	348	-0-	-29	-0-	346	2	2	9	N	2				62
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	331	2	8	9	N	7				69
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	388	2	8	9	N	7				76
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	376	2	9	9	N	8				84
-----															
WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049						
12	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1058	2	3	9	N	3				26
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-				26
02	1073 N	992	-0-	-81	-0-	986	2	6	9	N	5				31
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2				33
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2				35
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				35
-----															
WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
-----															
WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810						
12	2294 N	2289	-0-	-5	-0-	2270	2	19	9	N	17	20	1		58
01	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2212	2	17	9	N	15				73
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2159	2	17	9	N	15				88
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28	9	N	25				113
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	2	20	9	N	18				131
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2348	2	17	9	N	15				146

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1926	2	19	9	N	17	59
01	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1819	2	13	9	N	12	71
02	1856 N	1755	-0-	-101	-0-	1738	2	17	9	N	15	86
03	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1780	2	25	9	N	23	9
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5	14
05	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1838	2	6	9	N	5	19
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
12	3007 X	2832	-0-	-175	-0-	2808	2	24	9	N	22	81
01	2883 X	2848	-0-	-35	-0-	2818	2	30	9	N	27	108
02	2668 X	2589	-0-	-79	-0-	2576	2	13	9	N	12	120
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2913	2	31	9	N	28	148
04	2760 X	2753	-0-	-7	-0-	2751	2	2	9	N	2	150
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2883	2	31	9	N	28	45
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
12	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1031	2	6	9	N	5	99
01	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1031	2	15	9	N	14	30
02	986 N	965	-0-	-21	-0-	954	2	11	9	N	10	40
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5	45
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2	47
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	N	5	52
-----												
BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173			
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1056	2	8	9	N	7	61
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	N	10	71
02	1015 N	998	-0-	-17	-0-	992	2	6	9	N	5	76
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2	76
04	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1027	2	9	9	N	8	84
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5	89
-----												
MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070			
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	2	14	9	N	13	105
01	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1362	2	13	9	N	12	117
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1265	2	12	9	N	11	45
03	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1374	2	7	9	N	6	51
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	N	12	63
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8	71
-----												
WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330			
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	550	2	14	9	N	13	46
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-	46
02	522 N	499	-0-	-23	-0-	496	2	3	9	N	3	49
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-	49
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	49
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-	49
-----												
HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277			
12	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	1420	2	14	9	N	13	27
01	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1474	2	13	9	N	12	39
02	1334 N	1263	-0-	-71	-0-	1254	2	9	9	N	8	47
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1501	2	25	9	N	23	70
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18	88
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1564	2	14	9	N	13	36

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2101 2	14 9 N	13	21
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2021 2	24 9 N	22	43
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1832 2	17 9 N	15	58
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1939 2	19 9 N	17	75
04	1710 N	1416	-0-	-294	-0-	1407 2	9 9 N	8	83
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2051 2	14 9 N	13	96
-----									
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288	
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2008 2	17 9 N	15	116
01	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	2043 2		-0-	116
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1892 2	17 9 N	15	131
03	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	2011 2	3 9 N	3	19
04	1980 N	1739	-0-	-241	-0-	1720 2	19 9 N	17	36
05	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2010 2	22 9 N	20	56
-----									
BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479	
12	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1738 2	22 9 N	20	79
01	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1746 2	23 9 N	21	67
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1844 2	20 9 N	18	85
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1909 2	14 9 N	13	98
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1812 2	14 9 N	13	111
05	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1860 2	11 9 N	10	121
-----									
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256	
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2205 2	22 9 N	20	128
01	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2191 2	15 9 N	14	41
02	2088 N	2015	-0-	-73	-0-	1998 2	17 9 N	15	56
03	2232 N	2056	-0-	-176	-0-	2047 2	9 9 N	8	64
04	2130 N	2034	-0-	-96	-0-	2028 2	6 9 N	5	69
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2278 2	9 9 N	8	77
-----									
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338	
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1967 2	30 9 N	27	121
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1925 2	24 9 N	22	143
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1858 2	75 9 N	68	61
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1952 2	4 9 N	4	65
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		-0-	65
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		-0-	65
-----									
WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710	
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		-0-	72
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	2706 2	19 9 N	17	89
02	2784 X	2732	-0-	-52	-0-	2699 2	33 9 N	30	119
03	2976 X	2728	-0-	-248	-0-	2711 2	17 9 N	15	52
04	2880 X	2741	-0-	-139	-0-	2728 2	13 9 N	12	64
05	2976 X	2823	-0-	-153	-0-	2809 2	14 9 N	13	77
-----									
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236	
12	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689 2		-0-	27
01	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	1516 2	19 9 N	17	44
02	1624 N	1489	-0-	-135	-0-	1472 2	17 9 N	15	59
03	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1553 2	14 9 N	13	72
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1554 2	17 9 N	15	87
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1652 2	19 9 N	17	104

-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	1031 2	6	9	N	5							125
01	1085 N	832	-0-	-253	-0-	832 2			N	-0-							125
02	957 N	864	-0-	-93	-0-	850 2	14	9	N	13	98	1					40
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007 2	20	9	N	18							58
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	849 2	20	9	N	18							76
05	930 N	882	-0-	-48	-0-	868 2	14	9	N	13							89

-----  
 FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434  
 -----

12	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1477 2	18	9	N	16	62	1					24
01	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446 2			N	-0-							24
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1374 2	20	9	N	18							42
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1472 2	36	9	N	33							75
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1437 2	11	9	N	10							85
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1476 2	13	9	N	12							97

-----  
 ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222  
 -----

12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1043 2	9	9	N	8							86
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1020 2	9	9	N	8							94
02	986 N	949	-0-	-37	-0-	946 2	3	9	N	3							97
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1099 2	9	9	N	8							105
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-							105
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1041 2	11	9	N	10	90	1					25

-----  
 WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802  
 -----

12	1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1200 2	21	9	N	19	32	1					95
01	1395 N	1142	-0-	-253	-0-	1131 2	11	9	N	10							105
02	1247 N	1127	-0-	-120	-0-	1116 2	11	9	N	10							115
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1396 2	30	9	N	27							142
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1378 2	21	9	N	19	67	1					94
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1403 2	22	9	N	20							114

-----  
 HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298  
 -----

12	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1412 2	14	9	N	13	89	1					13
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1415 2	9	9	N	8							21
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1374 2	11	9	N	10							31
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1448 2	18	9	N	16							47
04	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1351 2	14	9	N	13							60
05	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	1307 2	17	9	N	15							75

-----  
 WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758  
 -----

12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1655 2	2	9	N	2							37
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1637 2	19	9	N	17							54
02	1508 N	1497	-0-	-11	-0-	1486 2	11	9	N	10							64
03	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1500 2	8	9	N	7							71
04	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	1475 2	3	9	N	3							74
05	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1569 2	11	9	N	10							84

-----  
 WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849  
 -----

12	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1170 2	3	9	N	3	72	1					6
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1200 2	3	9	N	3							9
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1161 2	14	9	N	13							22
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1217 2	20	9	N	18							40
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	936 2	2	9	N	2							42
05	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1219 2	6	9	N	5							47

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	868 N	841	-0-	-27	-0-	828 2	13 9	N	12			115
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-			115
02	783 N	764	-0-	-19	-0-	755 2	9 9	N	8			123
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	803 2		N	-0-			123
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	763 2	1 9	N	1	108 1		16
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	751 2	6 9	N	5			21
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750			
12	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1852 2	17 9	N	15	80 1		26
01	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1768 2	21 9	N	19			45
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1732 2	11 9	N	10			55
03	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1809 2	6 9	N	5			60
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1739 2	9 9	N	8			68
05	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1775 2	19 9	N	17			85
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220			
12	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1406 2	9 9	N	8			91
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1406 2	11 9	N	10			101
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1331 2	9 9	N	8	95 1		14
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1424 2	8 9	N	7			21
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1406 2	6 9	N	5			26
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1466 2	2 9	N	2			28
-----												
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500			
12	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1415 2	33 9	N	30			89
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1353 2	22 9	N	20			109
02	1392 N	1307	-0-	-85	-0-	1294 2	13 9	N	12			121
03	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1370 2	33 9	N	30	110 1		41
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1362 2	6 9	N	5			46
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1418 2	14 9	N	13			59
-----												
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947			
12	5518 X	5171	-0-	-347	-0-	5096 2	75 9	N	68	119 1		19
01	5518 X	4028	-0-	-1490	-0-	3987 2	41 9	N	37			56
02	4437 X	3815	-0-	-622	-0-	3752 2	63 9	N	57			113
03	5177 X	3966	-0-	-1211	-0-	3907 2	59 9	N	54	151 1		16
04	5010 X	3827	-0-	-1183	-0-	3771 2	56 9	N	51			67
05	5177 X	4838	-0-	-339	-0-	4780 2	58 9	N	53	99 1		21
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578			
12	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1400 2	8 9	N	7			60
01	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1360 2	24 9	N	22			82
02	1334 N	1319	-0-	-15	-0-	1302 2	17 9	N	15	83 1		14
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1382 2	13 9	N	12			26
04	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	1345 2	2 9	N	2			28
05	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1380 2	14 9	N	13			41
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191			
12	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1650 2	13 9	N	12			77
01	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1624 2	20 9	N	18			95
02	1566 N	1520	-0-	-46	-0-	1512 2	8 9	N	7			102
03	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1621 2	23 9	N	21	83 1		40
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			40
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			40

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5884 2	107 9	N	97	115 1		35
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5787 2	80 9	N	73			108
02	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5419 2	53 9	N	48	67 1		89
03	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5519 2	50 9	N	45			134
04	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5352 2	75 9	N	68	65 1		137
05	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5682 2	64 9	N	58	100 1		95
-----												
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452			
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026 2	19 9	N	17			119
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	834 2	17 9	N	15			134
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	774 2	4 9	N	4	108 1		30
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	921 2	31 9	N	28			58
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	918 2	24 9	N	22			80
05	837 N	731	-0-	-106	-0-	706 2	25 9	N	23			103
-----												
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 5H		RRCID -> 265283		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814			
12	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3536 2	47 9	N	43			104
01	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3479 2	55 9	N	50			154
02	3538 X	3438	-0-	-100	-0-	3392 2	46 9	N	42	96 1		100
03	3782 X	3555	-0-	-227	-0-	3507 2	48 9	N	44	93 1		51
04	3480 X	3378	-0-	-102	-0-	3364 2	14 9	N	13			64
05	3689 X	3220	-0-	-469	-0-	3196 2	24 9	N	22			86
-----												
CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154			
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1664 2	17 9	N	15			38
01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1624 2	6 9	N	5			43
02	1537 N	1515	-0-	-22	-0-	1509 2	6 9	N	5			48
03	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1564 2	14 9	N	13			61
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1591 2	3 9	N	3			64
05	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1549 2	13 9	N	12			76
-----												
WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849			
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2061 2	28 9	N	25	87 1		14
01	2046 N	1939	-0-	-107	-0-	1933 2	6 9	N	5			19
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1894 2	25 9	N	23			42
03	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2002 2	36 9	N	33			75
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1945 2	17 9	N	15			90
05	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	2004 2	20 9	N	18			108
-----												
WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240			
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3624 2	47 9	N	43			139
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2904 2	30 9	N	27	92 1		74
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2696 2	36 9	N	33			107
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3771 2	59 9	N	54	104 1		57
04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3830 2	9 9	N	8			65
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3889 2	6 9	N	5			70



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2424 2	31 9	N	28	47 1	8
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2368 2	9 9	N	8		16
02	2320	N	2315	-0-	-5	-0-	2280 2	35 9	N	32		48
03	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2360 2	19 9	N	17		65
04	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2275 2	33 9	N	30		95
05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2373 2	17 9	N	15		110
-----												
WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
-----												
WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851				
12	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	3604 2	30 9	N	27	29 1	79
01	3689	X	2720	-0-	-969	-0-	2696 2	24 9	N	22		101
02	3480	X	2822	-0-	-658	-0-	2794 2	28 9	N	25		126
03	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3201 2	14 9	N	13		139
04	3600	X	3596	-0-	-4	-0-	3543 2	53 9	N	48		187
05	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3583 2	25 9	N	23		210
-----												
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110				
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339 2	2 9	N	2		49
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	997 2	9 9	N	8		57
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		57
03	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977 2		N	-0-		57
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065 2	8 9	N	7		64
05	1302	N	948	-0-	-354	-0-	942 2	6 9	N	5		69
-----												
WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740				
12	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2441 2	39 9	N	35		85
01	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	2327 2	12 9	N	11		96
02	2552	X	2217	-0-	-335	-0-	2217 2		N	-0-		96
03	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	2516 2	8 9	N	7		103
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2419 2	31 9	N	28		131
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2463 2	22 9	N	20		151
-----												
WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690				
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2448 2	30 9	N	27	74 1	126
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2421 2	22 9	N	20		146
02	2378	N	2125	-0-	-253	-0-	2105 2	20 9	N	18		164
03	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2354 2	36 9	N	33		197
04	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2237 2	17 9	N	15		212
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2282 2	11 9	N	10		222
-----												
WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066				
12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2401 2	19 9	N	17		74
01	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2127 2	13 9	N	12		86
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2291 2	19 9	N	17		103
03	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	2381 2	14 9	N	13		116
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2302 2	19 9	N	17		133
05	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2353 2	11 9	N	10		143

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11793 - 14117	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787 2	N	-0-		-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751 2	N	-0-		-0-
02	754	N	728	-0-	-26	-0-	728 2	N	-0-		-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	743 2	N	-0-		-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704 2	N	-0-		-0-
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722 2	N	-0-		-0-
-----											
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11900 - 16490	
12	6448	X	6123	-0-	-325	-0-	6025 2	98 9	N	89	151
01	6448	X	5989	-0-	-459	-0-	5903 2	86 9	N	78	176
02	6032	X	5433	-0-	-599	-0-	5363 2	70 9	N	64	114
03	6293	X	5909	-0-	-384	-0-	5821 2	88 9	N	80	194
04	5970	X	5747	-0-	-223	-0-	5652 2	95 9	N	86	131
05	6138	X	5983	-0-	-155	-0-	5896 2	87 9	N	79	92
-----											
WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625		PERF.12025 - 16120	
12	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	2907 2	72 9	N	65	77
01	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2682 2	47 9	N	43	120
02	2900	X	2443	-0-	-457	-0-	2413 2	30 9	N	27	39
03	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2732 2	61 9	N	55	94
04	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2565 2	56 9	N	51	21
05	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	2569 2	31 9	N	28	49
-----											
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11458		PERF.12050 - 16480	
12	5177	X	4775	-0-	-402	-0-	4678 2	97 9	N	88	34
01	4929	X	4461	-0-	-468	-0-	4395 2	66 9	N	60	94
02	4582	X	4415	-0-	-167	-0-	4365 2	50 9	N	45	139
03	4867	X	4699	-0-	-168	-0-	4565 2	134 9	N	122	164
04	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	4246 2	92 9	N	84	120
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3767 2	56 9	N	51	78
-----											
CLARA GREEN 28		WELL #: 6H		RRCID -> 268801		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11520 - 15876	
12	7533	X	6567	-0-	-966	-0-	6512 2	55 9	N	50	103
01	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	6732 2	74 9	N	67	56
02	6670	X	6184	-0-	-486	-0-	6126 2	58 9	N	53	109
03	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	5873 2	52 9	N	47	51
04	6840	X	6569	-0-	-271	-0-	6506 2	63 9	N	57	108
05	6820	X	6398	-0-	-422	-0-	6332 2	66 9	N	60	65
-----											
WASHITA RIVER 2		WELL #: 5H		RRCID -> 268818		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 13189		PERF.13520 - 17440	
12	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3270 2		N	-0-	-0-
01	3472	X	2871	-0-	-601	-0-	2871 2		N	-0-	-0-
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	3059 2		N	-0-	-0-
03	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087 2		N	-0-	-0-
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034 2		N	-0-	-0-
05	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989 2		N	-0-	-0-
-----											
BEGERT TRUST 6		WELL #: 5H		RRCID -> 268897		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 11320		PERF.12550 - 15618	
12	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	4090 2	84 9	N	76	68
01	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	4095 2	52 9	N	47	115
02	4060	X	3720	-0-	-340	-0-	3659 2	61 9	N	55	170
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4006 2	57 9	N	52	39
04	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	3688 2	45 9	N	41	80
05	4185	X	3899	-0-	-286	-0-	3896 2	3 9	N	3	83

-----															
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084										
WASHITA RIVER 34			WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174 - 13259			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1085 N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			N	-0-			87
01		961 N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-			87
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-			87
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			87
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2		2 9	N	-0-			89
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			89
-----															
STICKLEY			WELL #:		1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12265 - 16565			
12		2821 X	2478	-0-	-343	-0-	868	1	1571	2	N	35	91	1	71
							39	9							
01		2821 X	2100	-0-	-721	-0-	582	1	1484	2	N	31			102
							34	9							
02		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	821	1	1677	2	N	35	77	1	60
							39	9							
03		2697 X	2644	-0-	-53	-0-	878	1	1705	2	N	55			115
							61	9							
04		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	850	1	1642	2	N	32			147
							35	9							
05		2697 X	2590	-0-	-107	-0-	878	1	1675	2	N	34	79	1	102
							37	9							
-----															
TEPE			WELL #:		138HB	RRCID ->	266856	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11760 - 15774			
12		1922 N	1387	-0-	-535	-0-	1341	2	46	9	N	42			164
01		2015 N	1913	-0-	-102	-0-	1877	2	36	9	N	33			197
02		1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1742	2	19	9	N	17			214
03		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1908	2	21	9	N	19			233
04		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-			233
05		1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1870	2	11	9	N	10	166	1	77
-----															
BOWERS			WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11911 - 15897			
12		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	312	1	4562	2	N	74	134	1	94
							81	9							
01		4836 X	4161	-0-	-675	-0-	247	1	3768	2	N	133	60	1	167
							146	9							
02		4872 X	4770	-0-	-102	-0-	287	1	4342	2	N	128	33	1	262
							141	9							
03		5208 X	4829	-0-	-379	-0-	287	1	4384	2	N	144	344	1	62
							158	9							
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	302	1	4849	2	N	87			149
							96	9							
05		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	312	1	5070	2	N	57	110	1	96
							63	9							
-----															
BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)			07363 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC			136042												
FLETCHER			WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6877 - 6880			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) AMARILLO EXPLORATION, INC. BECK, C. C.		07363 710 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789														
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		86		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		86		
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-		86		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		86		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		86		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86		
BCE-MACH III LLC FRANCIS, G. W.										040209				
WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764														
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-		-0-		
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		-0-		
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		-0-		
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		-0-		
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		-0-		
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-		
MMGL TXPH, LLC MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/										101619				
WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-		-0-		
STEELE, J. J.										WELL #: 2053	RRCID -> 073128	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7053 - 7063
12	496 N	261	-0-	-235	-0-	260	2	1 9	N	1		16		
01	558 N	222	-0-	-336	-0-	222	2		N	-0-		16		
02	522 N	33	-0-	-489	-0-	33	2		N	-0-		16		
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		16		
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		16		
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		16		
MCCARTY, LOIS ETAL 2										WELL #: 2	RRCID -> 188073	COMPL. DATE 03/03/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6966 - 6988
12	2046 N	1346	-0-	-700	-0-	187	1	1159 2	Y	-0-		13		
01	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	264	1	1619 2	Y	1		14		
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	247	1	1513 2	Y	-0-		14		
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	264	1	1602 2	Y	-0-		14		
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	230	1	1678 2	Y	-0-		14		
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	264	1	1756 2	Y	-0-		14		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. J.F. BETTY GAS UNIT										161671				
WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #:		111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6846 - 6860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DACO, INC.				196940								
OLOUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 6898 - 6912	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		154
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		154
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		154
BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 6842 - 6852	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		38
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		38
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		38
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		38
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 6601 - 6618	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296								
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6971 - 6976	
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-		14
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-		14
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-		14
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		14
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		14
05	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		14
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 6988 - 7006	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		48
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-		48
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		48
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		48
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		48
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		48

-----												
BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857												
12	1023 N	821	-0-	-202	-0-	155	1	660	2	N	5	33
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	80	1	1564	2	N	-0-	33
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	145	1	2137	2	N	5	38
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	139	1	1613	2	N	7	45
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	121	1	1253	2	N	-0-	45
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	155	1	1777	2	N	2	47
-----												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867												
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	-0-
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-	-0-
02	435 N	364	-0-	-71	-0-	364	3			N	-0-	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	-0-
05	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-	-0-
-----												
FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805												
12	992 N	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-	34
01	1488 N	591	-0-	-897	-0-	591	2			N	-0-	34
02	1131 N	905	-0-	-226	-0-	905	2			N	-0-	34
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	34
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	34
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	34

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363	710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6737	-	6747	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3
-----															
BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671											
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	5870	-	6779	
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1742	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	-0-	130	1	1132	2	N	-0-			-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1635	2	N	-0-			-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1614	2	N	-0-			-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1690	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	-0-	130	1	1005	2	N	-0-			-0-
-----															
KING OPERATING CORPORATION				465296											
HART, BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	5863	-	5899	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)				07367	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
DACO, INC.				196940											
BERNSTEIN UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->	246162	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6122	-	6143	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)				07367	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155											
WILMETH		WELL #:		1 C	RRCID ->	021789	COMPL. DATE	09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6170	-	6173	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			77
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			77
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			77
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

-----												
BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)				07367 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
WILMETH				WELL #:	1 T	RRCID ->	021791	COMPL. DATE	09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6822 - 6828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
HARVEY GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	042457	COMPL. DATE	08/12/1967	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 6938 - 6948
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)				07930 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
BE ANADARKO II, LLC				100676								
WILSON, DUDE 4				WELL #:	6	RRCID ->	281901	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8186 - 8772
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)				08058 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC				101619								
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-				WELL #:	1229 L	RRCID ->	061283	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7606 - 10774
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11 9	N	10		182
01	2108 N	1993	-0-	-115	-0-	1986	2	7 9	N	6		188
02	1943 N	1859	-0-	-84	-0-	1859	2		N	-0-		188
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-		188
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	2	4 9	N	4		192
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2103	2	7 9	N	6	174 1	24
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LOCKHART 36				WELL #:	6	RRCID ->	221266	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12294	PERF. 9950 - 10100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
-----												
BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)				08058 350	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
CLEVELAND WAYNE 87				WELL #:	1	RRCID ->	137269	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7480 - 7656
12	3100 N	2258	-0-	-842	2695	2248	3	10 9	N	9		107
01	3100 N	2377	-0-	-723	1972	2371	3	6 9	N	5		112
02	2900 N	2340	-0-	-560	1412	2329	3	11 9	N	10		122
03	3100 N	2361	-0-	-739	673	2355	3	6 9	N	5		127
04	2977 N	2304	-0-	-673	-0-	2304	3		N	-0-		127
*05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		N	-0-		127



BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2	RRCID ->	199131	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7522 - 7546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	558 N	535	-0-	-23	-0-		535 3		N	-0-		73
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 3		N	-0-		73
02	522 N	507	-0-	-15	-0-		507 3		N	-0-		73
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 3		N	-0-		73
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 3		N	-0-		73
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3		N	-0-		73

BE ANADARKO II, LLC				100676					CNTY: HEMPHILL			
GRACIE 117		WELL #:		1	RRCID ->	169440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7542
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MMGL TXPH, LLC				101619					CNTY: HEMPHILL			
SHALLER, FRANK J.		WELL #:		301	RRCID ->	276737	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7280 - 7466
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL			
CLEVELAND		WELL #:		2087	RRCID ->	194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7534 - 7556
12	1333 N	1292	-0-	-41	-0-		1292 2		N	-0-		105
01	1333 N	1013	-0-	-320	-0-		1013 2		N	-0-		105
02	1305 N	688	-0-	-617	-0-		688 2		N	-0-		105
03	1302 N	1019	-0-	-283	-0-		1019 2		N	-0-		105
04	990 N	989	-0-	-1	-0-		989 2		N	-0-		105
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222 2		N	-0-		105

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHEELER			
EQV OPERATING LLC		WELL #:		1316P	RRCID ->	222921	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	5384 - 8326
HEFLEY, W.R.												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160

BIVINS LIT (CANYON LIME)				08490 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: POTTER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	285672	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	9229 - 16209
CHENNAULT 57												
12	7843 #	6121	-0-	-1722	-0-		5908 2	213 9	N	194	198 1	100
01	7409 #	5266	-0-	-2143	-0-		5114 2	152 9	N	138		238
02	6931 #	6304	-0-	-627	-0-		6080 2	224 9	N	204	307 1	135
03	7409 #	5716	-0-	-1693	-0-		5511 2	205 9	N	186	205 1	116
04	6270 #	4828	-0-	-1442	-0-		4690 2	138 9	N	125	195 1	46
05	6727 #	3234	-0-	-3493	-0-		3172 2	62 9	N	56		102

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535												
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503												
12		10509 #	7459	-0-	-3050	-0-	7294	2	165	9	N	188
01		10292 #	6176	-0-	-4116	-0-	5928	2	248	9	N	26
02		9628 #	6616	-0-	-3012	-0-	6454	2	162	9	N	109
03		10292 #	5330	-0-	-4962	-0-	5165	2	165	9	N	71
04		8760 R	8760	-0-	-0-	-0-	903	1	7736	2	N	181
							121	9				
05		10765 R	10765	-0-	-0-	-0-	1079	1	9531	2	N	147
							155	9				
BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813												
12		9982 #	8644	-0-	-1338	-0-	1038	1	6910	2	N	333
							696	9				
01		9548 #	8068	-0-	-1480	-0-	989	1	6431	2	N	351
							648	9				
02		8758 #	8701	-0-	-57	-0-	1002	1	7088	2	N	318
							611	9				
03		9362 #	9158	-0-	-204	-0-	1079	1	7396	2	N	165
							683	9				
04		8610 #	7555	-0-	-1055	-0-	882	1	6127	2	N	287
							546	9				
05		9300 #	8395	-0-	-905	-0-	1079	1	6660	2	N	500
							656	9				
CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693												
12		18538 #	17294	-0-	-1244	-0-	16910	2	384	9	N	73
01		17949 #	16515	-0-	-1434	-0-	16185	2	330	9	N	180
02		16791 #	15598	-0-	-1193	-0-	15277	2	321	9	N	93
03		18120 R	18120	-0-	-0-	-0-	17780	2	340	9	N	81
04		17388 R	17388	-0-	-0-	-0-	17028	2	360	9	N	32
05		17298 #	17047	-0-	-251	-0-	16695	2	352	9	N	167

BIVINS RANCH (RED CAVE) P.O.&G. OPERATING, LLC BIVINS RANCH		08493 500 631506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
WELL #: 1029		RRCID -> 127085		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2607 - 2662								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2622 - 2654						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2686 - 2735						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2620 - 2671						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2670 - 2706						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2611 - 2645						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER						
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506												
BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3444 - 3467				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3424 - 3790				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3426 - 3560				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3840 - 4170				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3700 - 5170				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
BIVINS LIT			WELL #: 2806	RRCID -> 285510	COMPL. DATE 06/24/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 7585 - 7652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BIVINS-LIT			WELL #: 115A	RRCID -> 285631	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 7900 - 7901	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BIVINS LIT			WELL #: 406	RRCID -> 285726	COMPL. DATE 02/21/2018	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 7620 - 7700	
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC			809942						
BLUE GOOSE 201 SWD			WELL #: 1	RRCID -> 276164	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF. 4470 - 4600	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BOBBITT (BROWN DOLO.)			10049 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CARSON			
LOOTEN, A. J.			508910						
LOOTEN			WELL #: 1	RRCID -> 057097	COMPL. DATE 10/17/1973	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3308 - 3342	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)			10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB			
CAPTUREPOINT LLC			130545						
SOUTH BOOKER TOWNSITE			WELL #: 1	RRCID -> 114805	COMPL. DATE 09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8160 - 8165	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
CAPTUREPOINT LLC		//CONT.//		130545								
DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8190 - 8194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: LIPSCOMB					
BELL				WELL #:	2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350 PERF. N/A	
12	434	#	200	-0-	-234	-0-	31	1	169	2	N	-0-
01	434	#	24	-0-	-410	-0-	23	1	1	2	N	-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-
03	434	#	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-
04	420	#	3	-0-	-417	-0-	3	2			N	-0-
05	186	#	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-
-----												
BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
STAR				WELL #:	1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330 PERF. 9172 - 9256	
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BOWERS				WELL #:	104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537 PERF.13114 - 13130	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
-----												
BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS				WELL #:	2855 C	RRCID ->	090754	COMPL. DATE	09/28/1980	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 7373 - 7422	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CNTY: LIPSCOMB					
CRUISE -A-				WELL #:	3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7334 - 7394	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #:	3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7512 - 7586			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LANDERS				WELL #:	2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7643 - 7663			
12		682 N	316	-0-	-366	-0-	26	1	277	2	N	12			75
01		682 N	2	-0-	-680	-0-	13	9			N	-0-			75
02		638 N	19	-0-	-619	-0-	2	2			N	-0-			75
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	2	1	17	2	N	-0-			75
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			75
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			75
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
PIPER				WELL #:	1629	RRCID ->	207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8182 - 8195			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADFORD (MORROW)				11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
BRADFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	053931	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7570 - 9794			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADFORD -C-				WELL #:	4	RRCID ->	149027	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9660 - 9668			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIPER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10048 - 10077			
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			82
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			82
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			82
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			82
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			82
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			82

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983 PERF. 9528 - 9714			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	840	-0-	-90	-0-	31	1	809	2	N	-0-		42
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	31	1	862	2	N	-0-		42
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	24	1	1231	2	N	27		69
						30	9						
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	31	1	1707	2	N	60		129
						66	9						
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	2	N	28		157
						31	9						
05	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	31	1	1013	2	N	-0-		157
-----													
REMORA OPERATING, LLC				701613						CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 7514 - 9836			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
-----													
BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: LIPSCOMB			
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980 PERF. 9580 - 9588			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SCHULTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935 PERF. 9760 - 9780			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802						CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525 PERF. 6414 - 6424			
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-		266
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-		266
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-		266
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		266
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		266
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-		266
-----													
EQV OPERATING LLC				101634						CNTY: LIPSCOMB			
DANIELS		WELL #:		6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6542 - 6591			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



BRADFORD (TONKAWA) EQV OPERATING LLC DANIELS		//CONT.// 11226 800 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 7		RRCID -> 280064		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6580 - 6630				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MILES				WELL #: 1		RRCID -> 288065		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6470 - 6512		
12	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-			-0-
01	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
02	551 #	534	-0-	-17	-0-	116	1	418	3	N	-0-			-0-
03	589 #	559	-0-	-30	-0-	203	1	356	3	N	-0-			-0-
04	570 #	547	-0-	-23	-0-	170	1	377	3	N	-0-			-0-
05	589 #	562	-0-	-27	-0-	133	1	429	3	N	-0-			-0-
-----														
HAMKER				WELL #: 1		RRCID -> 290738		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 6491 - 6528		
12	610 R	610	-0-	-0-	-0-	591	3	19	9	N	17			147
01	604 R	604	-0-	-0-	-0-	586	3	18	9	N	16			163
02	552 R	552	-0-	-0-	-0-	113	1	414	3	N	23			186
						25	9							
03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	202	1	363	3	N	14			200
						15	9							
04	549 R	549	-0-	-0-	-0-	164	1	370	3	N	14			214
						15	9							
05	586 R	586	-0-	-0-	-0-	137	1	431	3	N	16	190	1	40
						18	9							
-----														
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. GUY		141255		WELL #: 1		RRCID -> 059738		COMPL. DATE 10/05/1974		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6384 - 6406		
12	589 #	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-			-0-
01	589 #	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-			-0-
02	551 #	516	-0-	-35	-0-	516	2			N	-0-			-0-
03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
04	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-			-0-
05	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-			-0-
-----														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CROSS -F-		220903		WELL #: 1		RRCID -> 148981		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 6420 - 6456		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----														
CRUISE A				WELL #: 3		RRCID -> 163373		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6452 - 6462		
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BRILLHART, H. C.				WELL #:	1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1054 #	979	-0-	-75	-0-	979	2		N	-0-			133
01		1023 #	934	-0-	-89	-0-	933	2	1 9	N	1			134
02		928 #	886	-0-	-42	-0-	877	2	9 9	N	8			142
03		992 #	938	-0-	-54	-0-	937	2	1 9	N	1			143
04		960 #	619	-0-	-341	-0-	617	2	2 9	N	2			145
05		992 #	868	-0-	-124	-0-	865	2	3 9	N	3			148
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WASELL, JOHN R.				WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 - 7586	
12		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			125
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			125
02		145 #	136	-0-	-9	-0-	136	3		N	-0-			125
03		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			125
04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			125
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			125
-----														
DUKE, C. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 - 7474	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KING "C"				WELL #:	1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 - 7507	
12		124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			32
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			32
02		87 #	72	-0-	-15	-0-	72	2		N	-0-			32
03		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			32
04		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			32
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			32
-----														
BORN, ALEX "F"				WELL #:	5899	RRCID ->	184710	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6508 - 6514	
12		3386 R	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-			142
01		2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			142
02		3622 R	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3		N	-0-			142
03		4641 R	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3		N	-0-			142
04		3925 R	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3		N	-0-			142
05		3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			142
-----														
BECKER, ARTHUR JR.				WELL #:	4774	RRCID ->	204062	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6473 - 7652	
12		1271 #	1101	-0-	-170	-0-	1101	3		N	-0-			142
01		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			142
02		1131 #	1025	-0-	-106	-0-	1025	3		N	-0-			142
03		1116 #	1071	-0-	-45	-0-	1071	3		N	-0-			142
04		1080 #	1079	-0-	-1	-0-	1079	3		N	-0-			142
05		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			142

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		4725	RRCID ->	238902	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6561 - 6580
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490
12	465 #	375	-0-	-90	-0-	375 2		N	-0-			-0-
01	403 #	202	-0-	-201	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02	377 #	90	-0-	-287	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
05	372 #	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-			-0-
-----												
BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC				100676								
BEARD 606		WELL #:		2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9539 - 11234
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1895 2	6 9	N	5			85
01	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543 2		N	-0-			85
02	1595 N	1586	-0-	-9	-0-	1578 2	8 9	N	7			92
03	1705 N	1541	-0-	-164	-0-	1541 2		N	-0-			92
04	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1474 2	3 9	N	3			95
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			95
-----												
PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 - 11552
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		N	-0-			63
01	3627 X	3317	-0-	-310	-0-	3317 2		N	-0-			63
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-			63
03	3658 X	3023	-0-	-635	-0-	3021 2	2 9	N	2	2 8		63
04	3540 X	2546	-0-	-994	-0-	2544 2	2 9	N	2	2 8		63
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			63
-----												
BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			124
01	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1722 2		N	-0-			124
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			124
03	2108 N	1846	-0-	-262	-0-	1846 2		N	-0-			124
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			124
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			124
-----												
EQV OPERATING LLC				101634								
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3		N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	150 1	432 3	N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	131 1	485 3	N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	115 1	485 3	N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	172 1	452 3	N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-		158
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		158
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-		158
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-		158
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-		158
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT		158
-----												
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		133
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		133
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		133
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		133
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		133
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		133
-----												
BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8774 - 8944
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
R & A MOORE, INC.		WELL #:		685765	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	207084	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9073 - 9083
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RUSSELL MEIER		WELL #:		1902	RRCID ->	239009	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8511 - 8517
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537
12	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11503 2	90 9	N	82			583
01	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11229 2	45 9	N	41	184 1		440
02	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10281 2	99 9	N	90			530
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12412 2	122 9	N	111	156 1		485
04	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11303 2	224 9	N	204	336 1		353
05	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			N	NO RPT			353
-----												
BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BRADFORD		WELL #:		7775	RRCID ->	184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 - 9909
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198370	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9860
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:		18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171 - 10226
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			375
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			375
02	406 N	367	-0-	-39	-0-	367 3		N	-0-			375
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			375
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			375
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			375
-----												
BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
J-BREX COMPANY				427513								
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538
12	682 N	705	-0-	23	-0-	705 2		N	-0-			-0-
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2		N	-0-			-0-
02	638 N	636	-0-	-2	-0-	636 2		N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
04	660 N	594	-0-	-66	-0-	594 2		N	-0-			-0-
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2		N	-0-			-0-
-----												
KING, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 6544
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
HAMKER		WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 -	6558
12	1519 N	1130	-0-	-389	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	957	-0-	-513	-0-	957	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1341	-0-	-302	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 6454 - 6472
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			210
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			210
02	754 N	650	-0-	-104	-0-	650	3	N	-0-			210
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			210
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			210
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			210
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 6486
12	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	31	1	N	-0-			-0-
01	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	26	1	N	-0-			-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
05	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	31	1	N	10			10
						11	9					
BRILLHART (ATOKA)		11985 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
KATHLEEN A		WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 -	6659
12	3100 N	1191	-0-	-1909	3210	1191	2	N	-0-			27
01	3100 N	1382	-0-	-1718	1492	1382	2	N	-0-			27
02	2688 N	1196	-0-	-1492	-0-	1196	2	N	-0-			27
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			27
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			27
*05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-	4	5	23
BRILLHART (MORROW, UPPER)		11990 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BRILLHART		WELL #:	14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 -	6815
12	1581 N	663	-0-	-918	-0-	54	1	N	-0-			149
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	194	1	N	2			151
						2	9					
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	187	1	N	5			156
						6	9					
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	165	1	N	8			164
						9	9					
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	N	2	151	1	15
						2	9					
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	195	1	N	2			17
						2	9					

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648							
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6874 - 6882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	961 N	373	-0-	-588	-0-	30 1	341 2	N	2		166
						2 9					
01	961 N	846	-0-	-115	-0-	92 1	732 2	N	20		186
						22 9					
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	98 1	833 2	N	2	163 1	25
						2 9					
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	107 1	828 2	N	3		28
						3 9					
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	46 1	883 2	N	16		44
						18 9					
05	992 N	985	-0-	-7	-0-	105 1	870 2	N	9		53
						10 9					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRILLHART		WELL #:		106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6790 - 6798
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970							
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6140 - 6154
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5862 - 5872
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRISCOE (CHERT)				12007 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639							
COCOA		WELL #:		1	RRCID ->	191826	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 14400 - 14408
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (MORROW)			12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC			101619											
HEFLEY			WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEFLEY			WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANCIS			WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEFLEY			WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106					
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			48
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			48
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			48
03	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	2011	2			N	-0-			48
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			48
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			48
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574		RRCID -> 228778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848					
HELTON			WELL #: 1049											
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 098227		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418					
BARKER, C. W.			WELL #: 2											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467 - 14490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287 - 14296				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
-----												
MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319 - 14331				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
-----												
BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680 - 5200				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)				12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HORN				WELL #: 1049	RRCID -> 184357	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14675 - 14684				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PANNELL				WELL #: 202	RRCID -> 187072	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH 14898	PERF.14773 - 14786				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		//CONT.//		12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	189245	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14400 -	14430
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223730	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13878 -	14269
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRITT (MORROW UPPER)				12048 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC				101619								
BRITT		WELL #:		129	RRCID ->	104598	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	16254	PERF.16036 -	16065
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	3 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRITT RANCH (DES MOINES WASH)				12062 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
BRITT CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104788	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	20050	PERF.12365 -	12480
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 2	1 9	N	1			109
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9	N	1	2 1		108
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			108
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550 2	1 9	N	1			109
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	453 2	15 9	N	14			123
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			123
-----												
BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )				12064 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SMITH, A. C. TRUST		WELL #:		1041	RRCID ->	129791	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12724 -	12770
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
BRITT		WELL #:		107	RRCID ->	122350	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12448 -	12544
12	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-			36
01	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-	2 1		34
02	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2	N	-0-			34
03	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-			34
04	330 N	133	-0-	-197	B	-0-	133 2	N	-0-			34
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-		N	NO RPT			34

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12	2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	1991 2	32 9		N	29		160
01	1641 N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1613 2	28 9		N	25	8 1	177
02	1372 N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1363 2	9 9		N	8		185
03	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	979 2	15 9		N	14		199
*04	930 N	911	-0-	-19	B	-0-	911 2			N	-0-		199
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-				N	NO RPT		199

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353													
12	372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363 2			N	-0-		52
01	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360 2			N	-0-	1 1	51
02	348 N	323	-0-	-25	B	-0-	322 2	1 9		N	1		52
03	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339 2			N	-0-		52
*04	360 N	268	-0-	-92	B	-0-	268 2			N	-0-		52
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT		52

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		40

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2					15
01	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	704	2	1	9			14
02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2					14
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	810	2	2	9			16
*04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2					16
05	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-							16
-----												
STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							18
-----												
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51							128
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51							128
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51							128
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51							128
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51							128
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-51							128
-----												
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754												
12	3030 X	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	2					92
01	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2					92
02	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2					92
03	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2					92
*04	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	2					92
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-							92
-----												
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837												
12	0 N	758	-0-	758 B	-23375	739	2	19	9			33
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-23375							31
02	1450 N	6206	-0-	4756 B	-18619	6175	2	31	9			59
03	0 N	1882	-0-	1882 B	-16737	1880	2	2	9			61
04	0 N	1533	-0-	1533 B	-15204	1527	2	6	9			66
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767 B	-15204							66
-----												
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-105							3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-105							3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105							3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105							3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-105							3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-105							3
-----												
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-30							30
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-30							30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-30							30
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-30							30
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-30							30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-30							30

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A												
12	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BE ANADARKO II, LLC 100676												
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528												
12	0	N		-0-	-0-		-0-					27
01	0	N		-0-	-0-		-0-					27
02	0	N		-0-	-0-		-0-					27
03	0	N		-0-	-0-		-0-					27
04	0	N		-0-	-0-		-0-					27
05	0	N		-0-	-0-		-0-					27
-----												
BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455												
12	14B	DENY		-0-	-0-		-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-		-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
-----												
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC 101619												
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
-----												
HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) EQV OPERATING LLC FLOWERS -A-		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
				101634												
				WELL #: 3027	RRCID -> 180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7752	-	7789			
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
-----																
FLOWERS -A-				WELL #: 5027	RRCID -> 181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7852	-	7930			
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWER -A-				WELL #: 4027	RRCID -> 181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759	-	7946			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
-----																
OVERFLOW ENERGY, LLC TEAS				628574	RRCID -> 137332	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	4520	-	4650			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC FLOWERS -A-				676084	RRCID -> 163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838	-	8044			
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-					53
01	93 N	13	-0-	-80	-0-		13	2		N	-0-					53
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-					53
03	93 N	48	-0-	-45	-0-		48	2		N	-0-					53
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-					53
05	93 N	69	-0-	-24	-0-		69	2		N	-0-					53
-----																
BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. FILLINGIM				13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
				950639												
				WELL #: 2020	RRCID -> 107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116	-	22132			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC			040209								
CASEY 10			WELL #:	1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.11246 - 11270
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	197
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	197 1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	154
PATRICK 22			WELL #:	1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.10953 - 11462
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PATRICK 22			WELL #:	2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894 - 11226
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART 60			WELL #:	1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 11157
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART 60			WELL #:	2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-
01		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3	N	-0-	-0-
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-
04		810 N	716	-0-	-94	-0-	716	3	N	-0-	-0-
05		806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3	N	-0-	-0-
HOBART 59			WELL #:	1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471
12		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART 60			WELL #:	3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-	-0-
01		1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	3	N	-0-	-0-
02		1392 N	1334	-0-	-58	-0-	1334	3	N	-0-	-0-
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-	-0-
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-	-0-
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC			//CONT.//	040209												
HOBART 60			WELL #:	4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 -	12620				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GEORGE			WELL #:	3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11326 -	13314				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HOBART 59			WELL #:	2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10739 -	12772				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PATRICK 22			WELL #:	3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4300 -	6100				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HOBART 59			WELL #:	4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828 -	12441				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HOBART 59			WELL #:	5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782 -	12386				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HOBART 59			WELL #:	3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876 -	12474				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908	- 12466			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	11197	- 12809			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
-----																
HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10743	- 12867			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11260	- 12849			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WASHITA RANCH 22		WELL #:		6H	RRCID ->	252952	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11503	- 14911			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GEORGE 11		WELL #:		3H	RRCID ->	259738	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.	11698	- 15880			
12	10168 X	9773	-0-	-395	-0-	9654	3	119	9	N	108	198	1			34
01	10075 X	9910	-0-	-165	-0-	9789	3	121	9	N	110					144
02	9164 X	9027	-0-	-137	-0-	8931	3	96	9	N	87	196	1			35
03	9796 X	9561	-0-	-235	-0-	9462	3	99	9	N	90					125
04	9600 X	9271	-0-	-329	-0-	9175	3	96	9	N	87	194	1			18
05	9920 X	9476	-0-	-444	-0-	9384	3	92	9	N	84					102
-----																
GEORGE 17		WELL #:		4H	RRCID ->	261782	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	11711	- 13595			
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	3	39	9	N	35	194	1			16
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2099	3	41	9	N	37					53
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2009	3	36	9	N	33					86
03	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1789	3	24	9	N	22					108
04	1890 N	1449	-0-	-441	-0-	1427	3	22	9	N	20					128
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2201	3	36	9	N	33					161

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
GEORGE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	262432	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	12146	-	15926	
12	4433 X	3286	-0-	-1147	-0-	3233	3	53	9	N	48				158
01	3751 X	3409	-0-	-342	-0-	3337	3	72	9	N	65				223
02	3393 X	3248	-0-	-145	-0-	3207	3	41	9	N	37				260
03	3565 X	3399	-0-	-166	-0-	3338	3	61	9	N	55	201	1		114
04	3330 X	3014	-0-	-316	-0-	2978	3	36	9	N	33				147
05	3472 X	3181	-0-	-291	-0-	3139	3	42	9	N	38				185
-----															
GEORGE 17		WELL #:		6H	RRCID ->	262433	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	11528	-	15802	
12	713 N	610	-0-	-103	-0-	599	3	11	9	N	10				171
01	713 N	559	-0-	-154	-0-	550	3	9	9	N	8				179
02	667 N	495	-0-	-172	-0-	484	3	11	9	N	10				189
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	704	3	6	9	N	5				194
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1077	3	15	9	N	14	196	1		12
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	503	3	6	9	N	5				17
-----															
CASEY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	263567	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11621	-	15912	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CASEY 10		WELL #:		4H	RRCID ->	263863	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	11560	-	15676	
12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5328	3	52	9	N	47				178
01	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5140	3	81	9	N	74	199	1		53
02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4835	3	42	9	N	38				91
03	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5325	3	118	9	N	107				198
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4633	3	64	9	N	58				256
05	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4818	3	72	9	N	65	188	1		133
-----															
CASEY 10		WELL #:		3 H	RRCID ->	264513	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	11559	-	15763	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
-----															
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
LOLA 235		WELL #:		14H	RRCID ->	261115	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	11744	-	15310	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
-----															
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22															



-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
EHVI EXPLORATION, LLC //CONT.// 100475																
ELMORE 33-7 WELL #: 1H RRCID -> 296306 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 14100 PERF.14271 - 23410																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		DELQ PR	332135	-0-	332135	468859	393	1	331460	2	N	256	174	1		82
							282	9								
01		803180 X	334321	-0-	-468859	-0-	393	1	333669	2	N	235	194	1		123
							259	9								
02		302238 X	294298	-0-	-7940	-0-	730	1	293275	2	N	266	189	1		200
							293	9								
03		323082 X	293934	-0-	-29148	-0-	392	1	293304	2	N	216	176	1		240
							238	9								
04		312660 X	268253	-0-	-44407	-0-	100	1	267991	2	N	147	177	1		210
							162	9								
05		323082 X	263034	-0-	-60048	-0-	262967	2	67	9	N	61	184	1		87
-----																
BIG COUNTRY WELL #: 7401H RRCID -> 296778 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12330 - 17223																
12		41878 X	41878	-0-	-0-	-0-	434	1	38720	2	N	2476	2164	1		607
							2724	9								
01		40144 X	40144	-0-	-0-	-0-	431	1	37146	2	N	2334	2523	1		418
							2567	9								
02		36849 X	36849	-0-	-0-	-0-	403	1	34246	2	N	2000	1891	1		527
							2200	9								
03		38330 X	38330	-0-	-0-	-0-	419	1	35604	2	N	2097	2094	1		530
							2307	9								
04		35113 X	35113	-0-	-0-	-0-	416	1	32661	2	N	1851	1899	1		482
							2036	9								
*05		36833 X	36833	-0-	-0-	-0-	433	1	34285	2	N	1923	2090	1		315
							2115	9								
-----																
MMGL TXPH, LLC 101619																
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483																
12		1364 N	208	-0-	-1156	-0-	208	2			Y	-0-				33
01		961 N	107	-0-	-854	-0-	107	2			Y	-0-				33
02		290 N	261	-0-	-29	-0-	261	2			Y	-0-				33
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-				33
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-				33
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-				33
-----																
MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556																
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				13
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-				13
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-				13
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-				13
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				13
*05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-				13
-----																
MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226																
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
FRANCIS		WELL #:		3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11267 - 11478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 X	186	-0-	-155	-0-	183	2	3	9	Y	3		9
01	279 X	225	-0-	-54	-0-	223	2	2	9	Y	2		11
02	261 X	181	-0-	-80	-0-	178	2	3	9	Y	3		14
03	279 X	187	-0-	-92	-0-	185	2	2	9	Y	2		16
04	270 X	244	-0-	-26	-0-	238	2	6	9	Y	5		21
05	217 X	182	-0-	-35	-0-	175	2	7	9	Y	6		27
-----													
FRANCIS		WELL #:		4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11301 - 11514	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FRANCIS		WELL #:		5058	RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11265 - 11480	
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-		2
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-		2
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	119	2			Y	-0-		2
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-		2
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		2
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		2
-----													
FRANCIS		WELL #:		6058	RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	11198 - 11488	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
MEEK, G.		WELL #:		2054	RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11282 - 11728	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
MEEK, G.		WELL #:		3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11256 - 11580	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 8058		RRCID -> 190641	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11255	- 11548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38 1	622 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 2	3 9	Y	3	2 1	1
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518 2	2 9	Y	2	2 1	1
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	430 2	2 9	Y	2		3
05	496 N	436	-0-	-60	-0-	435 2	1 9	Y	1	3 1	1
-----											
YEAGER		WELL #: 309		RRCID -> 191296		COMPL. DATE 09/15/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
FRANCIS		WELL #: 7058		RRCID -> 191403		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571		
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793 2	4 9	Y	4		21
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-		21
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-		21
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-		21
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705 2	1 9	Y	1		22
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-		22
-----											
CLIFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 191504		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FRANCIS		WELL #: 9058		RRCID -> 193150		COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591		
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	7 1	1209 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
01	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1021 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
02	1102 N	1018	-0-	-84	-0-	1015 2	3 9	Y	3	2 1	1
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1185 2	2 9	Y	2	2 1	1
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 2	1 9	Y	1		2
05	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1002 2	2 9	Y	2	3 1	1
-----											
FRANCIS		WELL #: 10		RRCID -> 193215		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510		
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-		3
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-		3
02	435 N	278	-0-	-157	-0-	278 2		Y	-0-		3
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		3
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2		Y	-0-		3
05	310 N	182	-0-	-128	-0-	182 2		Y	-0-		3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MEEK, J. P.		WELL #: 2069		RRCID -> 193771		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	231	-0-	-146	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2	Y	-0-			-0-
*04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-			-0-
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	Y	-0-			-0-
-----												
MEEK, J. P.		WELL #: 3069		RRCID -> 194630		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MEEK, G.		WELL #: 7054		RRCID -> 194805		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MEEK, G.		WELL #: 6054		RRCID -> 195594		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MEEK, J. P.		WELL #: 4069		RRCID -> 196198		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MEEK, J. P.		WELL #: 6069		RRCID -> 196817		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701				
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	184	-0-	-48	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-			-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-			-0-
-----												
MEEK, J. P.		WELL #: 5069		RRCID -> 198460		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619									
FILLINGIM-TEAS 87			WELL #: 2		RRCID -> 199651			COMPL. DATE 12/06/2003			TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-
02		986 N	906	-0-	-80	-0-	906	2	N	-0-		-0-
03		992 N	854	-0-	-138	-0-	854	2	N	-0-		-0-
04		960 N	457	-0-	-503	-0-	457	2	N	-0-		-0-
05		961 N	428	-0-	-533	-0-	428	2	N	-0-		-0-
-----												
FRANCIS			WELL #: 1158		RRCID -> 200461			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654	
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	146	2	Y	13	1 1	183
01		310 N	176	-0-	-134	-0-	174	2	Y	2	2 1	183
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	12	166 1	29
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	2		31
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	3		34
05		310 N	270	-0-	-40	-0-	269	2	Y	1	1 1	34
-----												
MEADOWS 4			WELL #: 1		RRCID -> 200944			COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510	
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	158	1	Y	45		210
							50	9				
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	29	184 1	55
							32	9				
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	152	1	Y	37		92
							41	9				
03		1519 N	1367	-0-	-152	-0-	130	1	Y	55		147
							61	9				
04		1470 N	1357	-0-	-113	-0-	120	1	Y	38		185
							42	9				
05		1519 N	1383	-0-	-136	-0-	118	1	Y	35		220
							39	9				
-----												
MEEK, J. P.			WELL #: 10		RRCID -> 201108			COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728	
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-		-0-
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-		-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	Y	-0-		-0-
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	Y	-0-		-0-
*04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-		-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-		-0-
-----												
FILLINGIM 44			WELL #: 2		RRCID -> 202531			COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87			WELL #: 4		RRCID -> 202553			COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
MEEK, J. P.				WELL #: 12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11090 - 11595	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MEEK, J. P.				WELL #: 15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11122 - 11556	
12	DLQ G-10	206	-0-	206	206	121	2	85	9	Y	77		299
01	DLQ G-10	463	-0-	463	669	277	2	186	9	Y	169	179	1
02	1052 N	383	-0-	-669	-0-	277	2	106	9	Y	96	186	1
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	125	2	100	9	Y	91	178	1
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	103	2	101	9	Y	92		204
05	310 N	153	-0-	-157	-0-	97	2	56	9	Y	51	159	1
-----													
MEEK, J. P.				WELL #: 11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10939 - 11608	
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-		-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-		-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-		-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-		-0-
*04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-		-0-
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-		-0-
-----													
MEEK, J. P.				WELL #: 14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10987 - 11674	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HEFLEY 4				WELL #: 2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11000 - 11235	
12	837 N	250	-0-	-587	-0-	20	1	230	2	Y	-0-	25	1
01	403 N	81	-0-	-322	-0-	8	1	73	2	Y	-0-		30
02	435 N	72	-0-	-363	-0-	6	1	66	2	Y	-0-		30
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	9	1	79	2	Y	8		38
						9	9						
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	Y	2		40
						2	9						
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	1		41
						1	9						
-----													
HEFLEY 4				WELL #: 1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10994 - 11097	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181 - 11627
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11132 - 11586
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11196 - 12046
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11106 - 11628
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11088 - 11601
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11644
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 - 11613
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-	-0-
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2		N	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-	-0-
04	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	2		N	-0-	-0-
05	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	2		N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HEFLEY 4		WELL #:		3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 -	11098
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 -	11570
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038 -	11296
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 -	11538
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 -	11621
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 -	11094
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11102 -	12210
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11074	- 11590		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11112	- 11636		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HEFLEY 4		WELL #:		4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190	- 11383		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PURYEAR		WELL #:		524	RRCID ->	208660	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	11380	- 13317		
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2122	2	10	9	Y	9	1	1		49
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2091	2	7	9	Y	6	3	1		52
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	2	1	9	Y	1	1	1		52
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2153	2	20	9	Y	18	1	1		69
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2176	2	8	9	Y	7				76
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	Y	10	3	1		83
-----															
SOPHIA		WELL #:		2050	RRCID ->	208661	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11014	- 12176		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		1558	RRCID ->	208695	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.	11185	- 12606		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FILLINGIM 44		WELL #:		5	RRCID ->	208699	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12802	PERF.	11290	- 12616		
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				8
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			Y	-0-				8
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-				8
03	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-				8
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-				8
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-				8

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
FRANCIS		WELL #:		1358	RRCID ->	208700	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12811	PERF.	11228	- 12530		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		1258	RRCID ->	208702	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11248	- 12524		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		1458	RRCID ->	208703	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12258	- 12062		
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-				127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				127
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				127
-----															
FILLINGIM 44		WELL #:		4	RRCID ->	208707	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	11234	- 12622		
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1252	2	32	9	Y	29	10	1		34
01	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1129	2	15	9	Y	14	38	1		10
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1137	2	30	9	Y	27	21	1		16
03	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1126	2	23	9	Y	21	21	1		16
04	1110 N	887	-0-	-223	-0-	865	2	22	9	Y	20				36
05	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1081	2	28	9	Y	25	43	1		18
-----															
FILLINGIM 40		WELL #:		11	RRCID ->	208711	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	11278	- 12916		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PURYEAR		WELL #:		424	RRCID ->	208737	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	12378	- 13542		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MEADOWS 5		WELL #:		7	RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	11114	- 12447		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496  
 -----

12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	22	1	2534	2	N	53					186
						58	9									
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2588	2	22	9	N	20					206
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					206
03	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	1666	2	22	9	N	20					226
04	1830 N	1495	-0-	-335	-0-	1463	2	32	9	N	29					255
05	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1667	2	30	9	N	27	173	1			109

-----  
 MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A  
 -----

12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4					83
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	2	1			82
02	319 N	286	-0-	-33	-0-	284	2	2	9	Y	2	1	1			83
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	290	2	6	9	Y	5	1	1			87
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	310	2	3	9	Y	3					90
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	251	2	1	9	Y	1	2	1			89

-----  
 HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11124	-		11580	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLIFFORD 30		WELL #:		2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11050	-		11540	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11196	-		12342	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		17	RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4490	-		4880	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRANCIS		WELL #:		2558	RRCID ->	210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11220	-		12528	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATLIN 3		WELL #:		1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	11018	-		11587	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FRANCIS		WELL #:		2958	RRCID ->	211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12520	-		11232	
12	589 N	297	-0-	-292	-0-	287	2	10	9	Y	9	1	1			72
01	403 N	92	-0-	-311	-0-	91	2	1	9	Y	1	3	1			70
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2	1	1			71
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	1			71
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					72
05	930 N	498	-0-	-432	-0-	488	2	10	9	Y	9	3	1			78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HONATH, D.H. 75		WELL #:		3	RRCID ->	211082	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11258 -	12300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEFLEY		WELL #:		3048	RRCID ->	211084	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11344 -	12768		
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
03	899 N	612	-0-	-287	-0-	612	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	507	-0-	-543	-0-	507	2			N	-0-			-0-
05	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-			-0-
-----														
HELTON		WELL #:		421	RRCID ->	211164	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	13659	PERF.11149 -	13238		
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	980	2	10	9	Y	9			89
01	930 N	786	-0-	-144	-0-	786	2			Y	-0-	1	1	88
02	899 N	803	-0-	-96	-0-	783	2	20	9	Y	18			106
03	992 N	749	-0-	-243	-0-	748	2	1	9	Y	1			107
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-			107
05	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	2			Y	-0-			107
-----														
POWLEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	211397	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11256 -	12026		
12	434 X	216	-0-	-218	-0-	201	2	15	9	Y	14			82
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			82
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			82
03	341 X	9	-0-	-332	-0-	9	2			Y	-0-			82
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			82
05	217 X	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-			82
-----														
FILLINGIM 40		WELL #:		13	RRCID ->	211406	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278 -	12628		
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	22	1	510	2	Y	-0-			67
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	Y	6			73
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			73
03	527 N	385	-0-	-142	-0-	377	2	8	9	Y	7			80
04	600 N	413	-0-	-187	-0-	413	2			Y	-0-			80
05	620 N	385	-0-	-235	-0-	385	2			Y	-0-			80
-----														
PURYEAR		WELL #:		2224	RRCID ->	211463	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11426 -	13028		
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
02	232 N	158	-0-	-74	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-



-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
12	01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	96	1	1077	2	Y	17
		1209 N	1005	-0-	-204	-0-	102	1	895	2	Y	21
							8	9				
02		1073 N	1028	-0-	-45	-0-	90	1	919	2	Y	36
							19	9				
03		1178 N	820	-0-	-358	-0-	82	1	738	2	Y	8
04		960 N	740	-0-	-220	-0-	67	1	667	2	Y	13
							6	9				
05		1085 N	860	-0-	-225	-0-	74	1	776	2	Y	18
							10	9				
-----												
MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528												
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726												
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626												
-----												
12		682 N	608	-0-	-74	-0-	600	2	8	9	Y	167
01		682 N	325	-0-	-357	-0-	321	2	4	9	Y	170
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	2	20	9	Y	188
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1388	2	31	9	Y	45
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1108	2	8	9	Y	52
05		1364 N	1197	-0-	-167	-0-	1193	2	4	9	Y	55
-----												
MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306												
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688												
-----												
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	27
01		3100 N	3969	-0-	869	-0-	3969	2			Y	27
02		1172 N	303	-0-	-869	-0-	303	2			Y	27
03		372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	27
04		360 X	189	-0-	-171	-0-	189	2			Y	27
05		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FILLINGIM 44		WELL #:		6	RRCID ->	212728	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11146	- 12620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1054 N	913	-0-	-141	-0-	911	2	2	9	Y	1 1	66
01	1085 N	852	-0-	-233	-0-	852	2			Y	3 1	63
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y		64
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y		64
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y		64
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	Y	2 1	65
-----												
GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111	- 11583
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y		8
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y		8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		8
-----												
MEEK, G.		WELL #:		8054	RRCID ->	212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11222	- 12756
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
-----												
HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046	- 12392
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
-----												
HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291	- 12581
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y		25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		25
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y		25
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y		25
-----												
SOPHIA		WELL #:		1850	RRCID ->	213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013	- 12782
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25
-----												
MEADOWS 5		WELL #:		19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098	- 12436
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1758		RRCID ->	214041	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11218 - 12718
FRANCIS												
12	961 N	622	-0-	-339	-0-	622	2					123
01	713 N	307	-0-	-406	-0-	307	2					123
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2036	2	46	9	Y	42	165
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1759	2	37	9	Y	34	199
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	Y	5	32
05	1891 N	1530	-0-	-361	-0-	1502	2	28	9	Y	25	57
-----												
HEFLEY		WELL #: 1048		RRCID ->		214193		COMPL. DATE		12/29/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	2	N	72	200
						79	9					
01	4216 X	4086	-0-	-130	-0-	4007	2	79	9	N	72	272
02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4380	2	20	9	N	18	107
03	4216 X	3065	-0-	-1151	-0-	3041	2	24	9	N	22	129
04	4080 X	3176	-0-	-904	-0-	3088	2	88	9	N	80	209
05	4216 X	3419	-0-	-797	-0-	3320	2	99	9	N	90	299
-----												
FILLINGIM 44		WELL #: 14		RRCID ->		214536		COMPL. DATE		01/08/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	86	1	3953	2	Y	8	20
						9	9				3	1
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3254	2	6	9	Y	5	13
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	Y	8	15
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4432	2	7	9	Y	6	15
04	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4839	2	7	9	Y	6	21
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4115	2	8	9	Y	7	15
-----												
PURYEAR		WELL #: 1824		RRCID ->		214553		COMPL. DATE		01/21/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
-----												
HEFLEY 4		WELL #: 6		RRCID ->		215201		COMPL. DATE		02/22/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
-----												
MEADOWS 5		WELL #: 10		RRCID ->		216773		COMPL. DATE		08/13/2005		TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	-0-	86 1	923 2	Y	-0-			33
01		713 N	405	-0-	-308	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			33
02		928 N	123	-0-	-805	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			33
03		1023 N	459	-0-	-564	-0-	-0-	459 2		Y	-0-			33
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			33
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-			33
-----														
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624														
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	426 2	Y	-0-			28
01		465 N	368	-0-	-97	-0-	-0-	358 2	10 9	Y	-9			37
02		522 N	274	-0-	-248	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			37
03		527 N	283	-0-	-244	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			37
04		360 N	245	-0-	-115	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			37
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			37
-----														
MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610														
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1653 2	12 9	Y	11	1 1		196
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1733 2	18 9	Y	16	4 1		208
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1508 2	35 9	Y	32	2 1		238
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1575 2	22 9	Y	20	175 1		83
04		1530 N	1483	-0-	-47	-0-	-0-	1465 2	18 9	Y	16			99
05		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	-0-	1500 2	19 9	Y	17	5 1		111
-----														
PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484														
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	3	64 1		37
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	384 1	922 2	Y	18	2 1		53
								20 9						
02		232 N	187	-0-	-45	-0-	-0-	41 1	135 2	Y	10	1 1		62
								11 9						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			79
*04		420 N	141	-0-	-279	-0-	-0-	34 1	94 2	Y	12	2 1		89
								13 9						
*05		186 N	108	-0-	-78	-0-	-0-	20 1	58 2	Y	27	64 1		52
								30 9						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	744 N	574	-0-	-170	-0-	151	1	415	2	Y	7	71	
						8	9					53	
01	372 N	89	-0-	-283	-0-	22	1	52	2	Y	14	9	
						15	9					58	
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	129	1	428	2	Y	28	8	
						31	9					78	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	454	2	Y	20		
						22	9					98	
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	151	1	414	2	Y	20	10	
						22	9					108	
*05	620 N	495	-0-	-125	-0-	117	1	336	2	Y	38	77	
						42	9					69	
FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486													
12	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-	57	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	57	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	57	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	57	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	
MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608													
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-	5	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	7	
02	174 N	115	-0-	-59	-0-	115	2			Y	-0-	7	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	7	
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-	7	
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	7	
FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673													
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	147	2			1	9	Y	1
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-	1	
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162	2			Y	-0-	48	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-	48	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2			1	9	Y	1
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-	1	
												1	
												48	
MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006										TOTAL DEPTH	14200	PERF.11199 - 12304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1322	2	17	9	Y	15		95
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	2	25	9	Y	23		118
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1277	2	19	9	Y	17		135
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1493	2	70	9	Y	64		199
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1	170 1	30
05	1023 N	991	-0-	-32	-0-	985	2	6	9	Y	5		35
-----													
HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11150 - 12670	
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		247
01	620 N	488	-0-	-132	-0-	487	2	1	9	N	1		248
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	458	2	48	9	N	44		292
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	630	2	64	9	N	58		350
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-		350
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-		350
-----													
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11174 - 12705	
12	527 N	361	-0-	-166	-0-	339	2	22	9	Y	20	2 1	178
01	403 N	131	-0-	-272	-0-	127	2	4	9	Y	4	7 1	175
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1136	2	42	9	Y	38	174 1	39
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	934	2	21	9	Y	19	4 1	54
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	Y	14		68
05	930 N	886	-0-	-44	-0-	865	2	21	9	Y	19	9 1	78
-----													
SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006										TOTAL DEPTH	12950	PERF.10940 - 12726	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
-----													
HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11030 - 11636	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006										TOTAL DEPTH	12969	PERF.11032 - 12784	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MEADOWS 4		WELL #: 6		RRCID -> 222857		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-	10
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	10
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	Y	-0-	10
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-	10
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	Y	7	17
						8	9					
-----												
GATLIN 3		WELL #: 3		RRCID -> 222940		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HEFLEY		WELL #: 3037		RRCID -> 223673		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HEFLEY		WELL #: 2047		RRCID -> 223887		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760				
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-	20
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-	20
02	145 N	102	-0-	-43	-0-	102	2			Y	-0-	20
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-	20
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-	20
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-	20
-----												
JOHNSON 27		WELL #: 1027		RRCID -> 224059		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180				
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	521	2	Y	-0-	31
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	55	1	345	2	Y	-0-	30
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	550	2	Y	1	31
						1	9					
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	Y	-0-	31
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	-0-	31
*05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	Y	1	31
						1	9					
-----												
FRANCIS		WELL #: 1958		RRCID -> 224647		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618				
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	122
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-	122
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	125
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	125
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	125
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1	126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	Y	1	2 1	4
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-	2 1	2
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	535 2	6 9	Y	5	2 1	5
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	594 2	113 9	Y	103		108
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	570 2	155 9	Y	141	186 1	63
*05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	649 2	3 9	Y	3	4 1	62
-----												
SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751												
12		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1215 2	30 9	N	27		228
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1351 2	17 9	N	15		243
02		1276 N	1099	-0-	-177	-0-	1059 2	40 9	N	36		279
03		1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1013 2	45 9	N	41	183 1	137
04		1320 N	1007	-0-	-313	-0-	949 2	58 9	N	53		190
05		1178 N	899	-0-	-279	-0-	875 2	24 9	N	22		212
-----												
PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890												
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1592 2	37 9	N	34		296
01		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1542 2	37 9	N	34		330
02		1508 N	1465	-0-	-43	-0-	1445 2	20 9	N	18	183 1	165
03		1643 N	1388	-0-	-255	-0-	1384 2	4 9	N	4		169
04		1530 N	1194	-0-	-336	-0-	1172 2	22 9	N	20		189
05		1581 N	1235	-0-	-346	-0-	1207 2	28 9	N	25		214
-----												
HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1254		RRCID -> 228416	COMPL. DATE 04/08/2007	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11232	- 12772	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	86 1	581 2	Y	27		78
						30 9					
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	578 2	28 9	Y	25		103
02	667 N	547	-0-	-120	-0-	522 2	25 9	Y	23		126
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	559 2	23 9	Y	21		147
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	538 2	28 9	Y	25		172
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	534 2	22 9	Y	20		192
-----											
MEADOWS 4		WELL #: 7		RRCID -> 228638		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535		
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	200 1	2247 2	Y	28	60 1	18
						31 9					
01	2232 N	1362	-0-	-870	-0-	138 1	1216 2	Y	7		25
						8 9					
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	213 1	2180 2	Y	-0-		25
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	243 1	2188 2	Y	10	25 1	10
						11 9					
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	246 1	2444 2	Y	-0-		10
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	196 1	2043 2	Y	13		23
						14 9					
-----											
HEFLEY 4		WELL #: 7		RRCID -> 228643		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HEFLEY 47		WELL #: 24		RRCID -> 228731		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SOPHIA		WELL #: 2950		RRCID -> 229481		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750		
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-		57
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-		57
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		57
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		57
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		57
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2		N	-0-		57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1026		RRCID -> 229483	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 20600	PERF.11524	- 13348		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	684	-0-	-122	-0-	181 1	496 2	Y	6	68 1		47
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	7 9	214 2	Y	17	6 1		58
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	89 1	411 2	Y	22	6 1		74
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	19 9		Y	20			94
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	124 1	477 2	Y	17	7 1		104
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	19 9	542 2	Y	34	74 1		64
						37 9						
-----												
SOPHIA		WELL #: 1250		RRCID -> 229485		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----												
YEAGER		WELL #: 4		RRCID -> 229602		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334			
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			12
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
-----												
HEFLEY 36		WELL #: 4036		RRCID -> 229821		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722			
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		Y	-0-			118
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2		Y	-0-			118
02	464 N	451	-0-	-13	-0-	451 2		Y	-0-			118
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	463 2	36 9	Y	33	70 1		81
*04	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2		Y	-0-			81
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			81
-----												
HEFLEY		WELL #: 4037		RRCID -> 229822		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542			
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		Y	-0-			32
01	527 N	337	-0-	-190	-0-	337 2		Y	-0-			32
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-			32
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	573 2	14 9	Y	13	23 1		22
*04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	513 2	13 9	Y	12			34
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	516 2	1 9	Y	1	24 1		11

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	22 1	2799 2		N	43	162 1		77
						47 9							
01	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2966 2	32 9		N	29			106
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2203 2	30 9		N	27			133
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2141 2	39 9		N	35			168
04	2040 N	1915	-0-	-125	-0-	1880 2	35 9		N	32			200
05	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	2002 2	39 9		N	35			235

-----  
 SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758  
 -----

12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1093 2	43 9		N	39			132
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1064 2	31 9		N	28			160
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1165 2	31 9		N	28			188
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1333 2	36 9		N	33			221
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1316 2	52 9		N	47	184 1		84
*05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1522 2	39 9		N	35			119

-----  
 HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706  
 -----

12	496 N	119	-0-	-377	-0-	119 2			Y	-0-			59
01	496 N	70	-0-	-426	-0-	70 2			Y	-0-			59
02	435 N	55	-0-	-380	-0-	55 2			Y	-0-			59
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	55 2	19 9		Y	17	35 1		41
*04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			Y	-0-			41
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-			41

-----  
 JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----																		
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																		
MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																		
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690																		
12		248	N	98	-0-	-150	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					147
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				147
02		549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2				Y	-0-				147
03		274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	Y	-0-					147
04		232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					147
*05		363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	1					148
								1	9									
-----																		
WISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870																		
12		589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2				N	-0-				7
01		570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2				N	-0-				7
02		522	N	494	-0-	-28	-0-	494	2				N	-0-				7
03		543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-				7
04		540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2				N	-0-				7
05		557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				N	-0-				7
-----																		
HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310																		
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																		
SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764																		
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
-----																		
HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356																		
12		2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	86	1	2269	2	Y	48					135
								53	9									
01		1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1718	2	40	9	Y	36					171
02		2030	N	1530	-0-	-500	-0-	1475	2	55	9	Y	50					221
03		2170	N	1661	-0-	-509	-0-	1611	2	50	9	Y	45	183	1			83
04		1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1690	2	54	9	Y	49					132
05		1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1943	2	51	9	Y	46					178

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570													
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-			12
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2		Y	-0-			12
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	49	2		Y	-0-			12
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			12
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			12
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			12
-----													
HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566													
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-			43
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-			43
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			43
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1276	2	19 9	Y	17	30 1		30
*04	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1203	2	17 9	Y	15			45
05	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1070	2	2 9	Y	2	31 1		16
-----													
HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708													
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
-----													
HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
BACH 12		WELL #: 1012		RRCID -> 236327		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SOPHIA		WELL #: 1750		RRCID -> 236339		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
-----															
HEFLEY		WELL #: 3710		RRCID -> 236908		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850						
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2		Y	-0-				65
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-				65
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-				65
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1163	2	29	9	Y	26	46	1	45
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1044	2	26	9	Y	24			69
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	Y	1	48	1	22
-----															
HEFLEY		WELL #: 3248		RRCID -> 237310		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HEFLEY 28		WELL #: 3		RRCID -> 238559		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996						
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1040	2	8	9	N	7	1	1	217
01	1116	N	892	-0-	-224	-0-	848	2	44	9	N	40	3	1	254
02	1073	N	918	-0-	-155	-0-	878	2	40	9	N	36	182	1	108
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	902	2	22	9	N	20	1	1	127
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	862	2	2	9	N	2			129
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	872	2	2	9	N	2	3	1	128
-----															
HEFLEY		WELL #: 2137		RRCID -> 238700		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586						
12	3100	N	3375	-0-	275	-0-	3375	2			Y	-0-			64
01	3100	N	2984	-0-	-116	-0-	2984	2			Y	-0-			64
02	1824	N	1665	-0-	-159	-0-	1665	2			Y	-0-			64
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2147	2	28	9	Y	25	46	1	43
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2814	2	26	9	Y	24			67
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3479	2	2	9	Y	2	48	1	21
-----															
HEFLEY		WELL #: 1237		RRCID -> 239435		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632						
12	1023	N	635	-0-	-388	-0-	635	2			Y	-0-			32
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			32
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			32
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	888	2	14	9	Y	13	23	1	22
*04	960	N	842	-0-	-118	-0-	829	2	13	9	Y	12			34
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	24	1	10

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		2201 N	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			Y	-0-			120
01		2201 N	1937	-0-	-264	-0-	1937	2			Y	-0-			120
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-			120
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2139	2	36	9	Y	33	70	1	83
*04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-			83
*05		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-			83
-----															
HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396															
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	161	2	7	9	Y	6			122
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	185	2	17	9	Y	15			137
02		232 N	175	-0-	-57	-0-	165	2	10	9	Y	9			146
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	Y	7			153
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	236	2	11	9	Y	10			163
05		186 N	177	-0-	-9	-0-	166	2	11	9	Y	10			173
-----															
HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080															
12		1736 N	1258	-0-	-478	-0-	86	1	1170	2	Y	2	1	1	7
							2	9							
01		1364 N	1089	-0-	-275	-0-	1088	2	1	9	Y	1	3	1	5
02		1247 N	1023	-0-	-224	-0-	1020	2	3	9	Y	3	2	1	6
03		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1154	2	2	9	Y	2	2	1	6
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1			7
05		1085 N	346	-0-	-739	-0-	344	2	2	9	Y	2	3	1	6
-----															
YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894															
12		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5441	2	67	9	Y	61	196	1	67
01		4774 X	4052	-0-	-722	-0-	4004	2	48	9	Y	44	16	1	95
02		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4852	2	62	9	Y	56	50	1	101
03		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5799	2	86	9	Y	78	15	1	164
04		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5280	2	35	9	Y	32	31	1	165
05		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			Y	-0-	89	1	76
-----															
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HEFLEY		WELL #: 1948		RRCID -> 245611	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 13545	PERF.11402	- 13362						
-----														
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
HEFLEY		WELL #: 1448		RRCID -> 246087	COMPL. DATE 12/21/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11395	- 13318						
-----														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOPHIA		WELL #: 1550		RRCID -> 246242	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 12972	PERF.10893	- 12841						
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----														
FILLINGIM 44		WELL #: 11		RRCID -> 246570	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 13330	PERF.11650	- 13150						
-----														
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-			97
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-			97
02	319 N	258	-0-	-61	-0-	258	2			Y	-0-			97
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-			97
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-			97
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			97
-----														
SOPHIA		WELL #: 8050		RRCID -> 247163	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 12975	PERF.10942	- 12817						
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SOPHIA		WELL #: 6050		RRCID -> 247167	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 12949	PERF.10923	- 12797						
-----														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----														
HOBART RANCH 19		WELL #: 1H		RRCID -> 247502	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 11109	PERF.11265	- 14657						
-----														
12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6607	2	17	9	N	15			66
01	6510 X	5963	-0-	-547	-0-	5866	2	97	9	N	88			154
02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6105	2	25	9	N	23	166	1	11
03	6510 X	6271	-0-	-239	-0-	6218	2	53	9	N	48			59
04	6300 X	6156	-0-	-144	-0-	6089	2	67	9	N	61			120
05	6510 X	6404	-0-	-106	-0-	6356	2	48	9	N	44			164



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
PURYEAR		WELL #: 624		RRCID -> 248106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HEFLEY 13		WELL #: 3		RRCID -> 248108		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664							
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1764	2	12	9	Y	11	1	1		86
01	1457 N	942	-0-	-515	-0-	929	2	13	9	Y	12	3	1		95
02	1363 N	926	-0-	-437	-0-	923	2	3	9	Y	3	2	1		96
03	1457 N	1116	-0-	-341	-0-	1113	2	3	9	Y	3	2	1		97
04	900 N	776	-0-	-124	-0-	774	2	2	9	Y	2				99
05	992 N	941	-0-	-51	-0-	939	2	2	9	Y	2	3	1		98
-----															
FILLINGIM 44		WELL #: 15		RRCID -> 248770		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588							
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-				52
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-				52
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	290	2			Y	-0-				52
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-				52
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-				52
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-				52
-----															
HUDSON		WELL #: 103		RRCID -> 250125		COMPL. DATE 04/26/2009		TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594							
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2149	2	87	9	Y	79	2	1		117
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	2	1	9	Y	1	2	1		116
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2000	2	3	9	Y	3	2	1		117
03	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1715	2	1	9	Y	1				118
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1	1	1		118
*05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	Y	3	3	1		118
-----															
BROWN, ET AL		WELL #: 106		RRCID -> 254566		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
EVANS		WELL #: 107		RRCID -> 254595		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HELTON		WELL #: 6021H		RRCID -> 257835		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6021	2	48	9	N	44				108
01		5487 X	3288	-0-	-2199	-0-	3267	2	21	9	N	19				127
02		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5301	2	62	9	N	56				183
03		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5692	2	44	9	N	40				223
04		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5380	2	52	9	N	47	181	1		89
05		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5511	2	40	9	N	36				125
-----																
BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304																
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-	6	1		58
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-	4	1		54
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	5	1		49
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				49
04		1950 N	85	-0-	-1865	-0-	84	2	1	9	Y	1				50
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1		49
-----																
BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813																
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	248	1	1882	2	Y	43	1	1		149
							47	9								
01		2077 N	1406	-0-	-671	-0-	164	1	1209	2	Y	30	2	1		177
							33	9								
02		1943 N	994	-0-	-949	-0-	232	1	740	2	Y	20	2	1		195
							22	9								
03		2077 N	544	-0-	-1533	-0-	248	1	287	2	Y	8	1	1		202
							9	9								
04		1350 N	493	-0-	-857	-0-	240	1	238	2	Y	14	3	1		213
							15	9								
*05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	248	1	1718	2	Y	16	2	1		227
							18	9								
-----																
LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178																
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2950	2	146	9	Y	133	188	1		46
01		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3784	2	183	9	Y	166	175	1		37
02		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2377	2	128	9	Y	116	1	1		152
03		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3031	2	157	9	Y	143	175	1		120
04		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2695	2	70	9	Y	64	2	1		182
05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2789	2	88	9	Y	80	1	1		261
-----																
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010																
12		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6512	2	99	9	Y	90	155	1		103
01		6169 X	5496	-0-	-673	-0-	5411	2	85	9	Y	77	4	1		176
02		5829 X	5091	-0-	-738	-0-	5017	2	74	9	Y	67	2	1		241
03		6603 X	5453	-0-	-1150	-0-	5387	2	66	9	Y	60	170	1		131
04		6390 X	5172	-0-	-1218	-0-	5083	2	89	9	Y	81				212
05		6603 X	5745	-0-	-858	-0-	5627	2	118	9	Y	107	4	1		315

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1903	2	29	9	Y	26				55
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1469	2	32	9	Y	29	6	1		78
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1200	2	21	9	Y	19	4	1		93
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	7	1	1946	2	Y	33	5	1		121
							36	9								
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1861	2	23	9	Y	21				142
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1970	2	29	9	Y	26				168
-----																
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832																
12	7936	X	5716	-0-	-2220	-0-	475	1	5219	2	Y	20	5	1		193
							22	9								
01	7843	X	7756	-0-	-87	-0-	474	1	7261	2	Y	19	23	1		189
							21	9								
02	7279	X	6631	-0-	-648	-0-	464	1	6120	2	Y	43	187	1		45
							47	9								
03	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	476	1	6638	2	Y	47	12	1		80
							52	9								
04	7500	X	6783	-0-	-717	-0-	480	1	6256	2	Y	43				123
							47	9								
05	7750	X	6937	-0-	-813	-0-	493	1	6419	2	Y	23	25	1		121
							25	9								
-----																
RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553																
12	2728	X	2295	-0-	-433	-0-	775	1	1441	2	N	72	161	1		188
							79	9								
01	2542	X	1706	-0-	-836	-0-	666	1	970	2	N	64	1	1		251
							70	9								
02	2465	N	2045	-0-	-420	-0-	725	1	1258	2	N	56	165	1		142
							62	9								
03	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	750	1	1421	2	N	58				200
							64	9								
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	738	1	1302	2	N	70	1	1		269
							77	9								
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	775	1	1599	2	N	49	176	1		142
							54	9								
-----																
WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270																
12	5425	X	3821	-0-	-1604	-0-	244	1	3560	2	N	15				217
							17	9								
01	5394	X	3450	-0-	-1944	-0-	180	1	3247	2	N	21	1	1		237
							23	9								
02	4756	X	4099	-0-	-657	-0-	229	1	3827	2	N	39	1	1		275
							43	9								
03	5084	X	4505	-0-	-579	-0-	247	1	4228	2	N	27	172	1		130
							30	9								
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	231	1	3448	2	N	19				149
							21	9								
05	4371	X	3805	-0-	-566	-0-	248	1	3553	2	N	4	1	1		152
							4	9								
-----																
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073																
12	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	9954	2	330	9	Y	300	165	1		498
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7170	2	109	9	Y	99	183	1		414
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9328	2	314	9	Y	285	165	1		534
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9149	2	257	9	Y	234	181	1		587
04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8109	2	220	9	Y	200	359	1		428
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9024	2	330	9	Y	300	168	1		560



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				//CONT.//	101619									
BROWN 6				WELL #:	4H	RRCID ->	264081	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL	DEPTH	11713	PERF.	11718 - 15953
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4061 X	4061	-0-	-0-	183 163	1	3513	2	Y	148	173	1	90
01		4209 X	4209	-0-	-0-	381 164	1	3664	2	Y	149	174	1	65
02		3883 X	3883	-0-	-0-	296 253	1	3334	2	Y	230	178	1	117
03		3874 X	3874	-0-	-0-	283 164	1	3427	2	Y	149	170	1	96
04		3947 X	3947	-0-	-0-	287 162	1	3498	2	Y	147	171	1	72
05		4228 X	4228	-0-	-0-	321 146	1	3761	2	Y	133	3	1	202
VISE				WELL #:	9H	RRCID ->	264478	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL	DEPTH	11183	PERF.	11500 - 16300
12		10540 X	9014	-0-	-1526	247 88	1	8679	2	N	80			191
01		10168 X	4934	-0-	-5234	161 50	1	4723	2	N	45	2	1	234
02		9338 X	7543	-0-	-1795	228 84	1	7231	2	N	76	170	1	140
03		9238 X	7946	-0-	-1292	248 76	1	7622	2	N	69	1	1	208
04		8730 X	8014	-0-	-716	240 69	1	7705	2	N	63			271
05		9677 X	9677	-0-	-0-	248 55	1	9374	2	N	50	177	1	144
HUFF 16				WELL #:	6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL	DEPTH	11444	PERF.	11223 - 16153
12		298 N	298	-0-	-0-	298	2			N	-0-			105
01		279 N	210	-0-	-69	210	2			N	-0-			105
02		264 N	264	-0-	-0-	264	2			N	-0-			105
03		310 N	272	-0-	-38	272	2			N	-0-			105
04		265 N	265	-0-	-0-	265	2			N	-0-			105
05		280 N	280	-0-	-0-	280	2			N	-0-			105
GLISAN STEEN				WELL #:	3013H	RRCID ->	264653	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	11867	PERF.	12058 - 16186
12		1836 N	1836	-0-	-0-	4 54	1	1778	2	Y	49			218
01		1643 N	1484	-0-	-159	1470	2	14	9	Y	13	1	1	230
02		1610 N	1610	-0-	-0-	1599	2	11	9	Y	10	1	1	239
03		1798 N	1653	-0-	-145	1652	2	1	9	Y	1	1	1	239
04		1558 N	1558	-0-	-0-	1541	2	17	9	Y	15			254
05		1736 N	1537	-0-	-199	1535	2	2	9	Y	2			256
BROWN 6				WELL #:	3H	RRCID ->	265220	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.	11680 - 15949
12		9982 X	9982	-0-	-0-	9698	2	284	9	Y	258	187	1	186
01		10041 X	10041	-0-	-0-	9789	2	252	9	Y	229	175	1	240
02		8710 X	8710	-0-	-0-	8447	2	263	9	Y	239	345	1	134
03		9114 X	9094	-0-	-20	8866	2	228	9	Y	207	174	1	167
04		8876 X	8876	-0-	-0-	8595	2	281	9	Y	255	354	1	68
05		9310 X	9310	-0-	-0-	9120	2	190	9	Y	173	6	1	235

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619														
HEFLEY 13			WELL #: 8H		RRCID -> 265716			COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
ZYBACH 26			WELL #: 8H		RRCID -> 265879			COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553						
12		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1523	1	4180	2	Y	143	194	1		145	
							157	9									
01		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	1334	1	3201	2	Y	112	15	1		242	
							123	9									
02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	1264	1	4203	2	Y	156	193	1		205	
							172	9									
03		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	1419	1	4308	2	Y	127	180	1		152	
							140	9									
04		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	1502	1	4103	2	Y	127	198	1		81	
							140	9									
05		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	1550	1	4450	2	Y	142	31	1		192	
							156	9									
-----																	
YOUNG 34			WELL #: 2H		RRCID -> 265964			COMPL. DATE 09/20/2011			TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931						
12		12369 X	995	-0-	-11374	-0-	642	1	296	2	Y	52	13	1		64	
							57	9									
01		12369 X	4583	-0-	-7786	-0-	556	1	3932	2	Y	86	11	1		139	
							95	9									
02		11571 X	770	-0-	-10801	-0-	693	1	77	9	Y	70	177	1		32	
03		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	775	1	2820	2	Y	121	14	1		139	
							133	9									
04		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	746	1	3831	2	Y	62	171	1		30	
							68	9									
05		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	775	1	4897	2	Y	87				117	
							96	9									
-----																	
LOTT 1			WELL #: 4H		RRCID -> 266498			COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423						
12		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4013	2	248	9	Y	225	179	1		191	
01		3534 X	2675	-0-	-859	-0-	2573	2	102	9	Y	93	177	1		107	
02		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4132	2	226	9	Y	205	173	1		139	
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3549	2	340	9	Y	309	350	1		98	
04		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3810	2	285	9	Y	259	178	1		179	
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3667	2	276	9	Y	251	344	1		86	
-----																	
BROWN 8			WELL #: 4H		RRCID -> 266819			COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823						
12		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3733	2	76	9	Y	69	1	1		100	
01		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2578	2	62	9	Y	56	1	1		155	
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2755	2	57	9	Y	52	183	1		24	
03		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3009	2	48	9	Y	44				68	
04		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3126	2	51	9	Y	46	1	1		113	
05		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3727	2	67	9	Y	61	2	1		172	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619												
BACH 12			WELL #: 3H		RRCID -> 267170	COMPL. DATE 08/13/2011	TOTAL DEPTH 11702	PERF.11790	- 15603						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		6324 X	3376	-0-	-2948	-0-	3317	2	59	9	Y	54	176	1	35
01		6231 X	4229	-0-	-2002	-0-	4163	2	66	9	Y	60			95
02		5829 X	5088	-0-	-741	-0-	5020	2	68	9	Y	62			157
03		6231 X	5582	-0-	-649	-0-	5504	2	78	9	Y	71	179	1	49
04		5910 X	5751	-0-	-159	-0-	5639	2	112	9	Y	102			151
05		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6163	2	67	9	Y	61	184	1	28
-----															
HONATH, D.H. 75			WELL #: 4H		RRCID -> 267205	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 11327	PERF.11347	- 15753						
12		13330 X	12360	-0-	-970	-0-	935	1	11240	2	Y	168	185	1	178
01		13330 X	11855	-0-	-1475	-0-	944	1	10723	2	Y	171	174	1	175
02		12296 X	11006	-0-	-1290	-0-	188	9	928	1	Y	96	168	1	103
03		12679 X	12403	-0-	-276	-0-	106	9	1003	1	Y	121	162	1	62
04		12240 X	11799	-0-	-441	-0-	1003	1	1020	1	Y	179	182	1	59
05		12369 X	12152	-0-	-217	-0-	133	9	1054	1	Y	66			125
							73	9							
-----															
MEEK, KAREN 71			WELL #: 3H		RRCID -> 267215	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 11086	PERF.11228	- 15763						
12		5301 X	4783	-0-	-518	-0-	792	1	3927	2	Y	58			198
01		5301 X	816	-0-	-4485	-0-	64	9	792	1	Y	6	176	1	28
02		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	7	9	682	1	Y	144			172
03		5301 X	4064	-0-	-1237	-0-	158	9	692	1	Y	15			187
04		5130 X	4933	-0-	-197	-0-	17	9	755	1	Y	121	166	1	142
05		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	133	9	792	1	Y	45			187
							50	9							
-----															
THOMAS MEEK 76			WELL #: 2H		RRCID -> 267218	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 11326	PERF.11328	- 16093						
12		16771 X	14429	-0-	-2342	-0-	14253	2	176	9	Y	160			327
01		16771 X	13870	-0-	-2901	-0-	13760	2	110	9	Y	100	179	1	248
02		15689 X	12022	-0-	-3667	-0-	11837	2	185	9	Y	168	184	1	232
03		15779 X	12417	-0-	-3362	-0-	12262	2	155	9	Y	141	185	1	188
04		14760 X	11598	-0-	-3162	-0-	11429	2	169	9	Y	154	157	1	185
05		14415 X	11487	-0-	-2928	-0-	11349	2	138	9	Y	125	172	1	138
-----															
HEFLEY 36			WELL #: 6H		RRCID -> 267853	COMPL. DATE 11/19/2011	TOTAL DEPTH 11532	PERF.11500	- 16220						
12		8928 X	8306	-0-	-622	-0-	8152	2	154	9	Y	140	170	1	97
01		8928 X	8021	-0-	-907	-0-	7882	2	139	9	Y	126	1	1	222
02		8352 X	7376	-0-	-976	-0-	7232	2	144	9	Y	131	194	1	159
03		8556 X	7397	-0-	-1159	-0-	7267	2	130	9	Y	118	182	1	95
04		8160 X	7487	-0-	-673	-0-	7365	2	122	9	Y	111	167	1	39
05		8308 X	7530	-0-	-778	-0-	7417	2	113	9	Y	103	3	1	139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
MEADOWS 1 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	267889	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12010	- 16703	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	10013 X	9195	-0-	-818	-0-	1054	1	7870	2	N	246	365 1	123
						271	9						
01	10013 X	8800	-0-	-1213	-0-	1054	1	7500	2	N	224	199 1	148
						246	9						
02	9019 X	8417	-0-	-602	-0-	986	1	7147	2	N	258	201 1	205
						284	9						
03	9486 X	9157	-0-	-329	-0-	1055	1	7790	2	N	284	179 1	310
						312	9						
04	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	1020	1	7759	2	N	272	387 1	195
						299	9						
05	9207 X	8116	-0-	-1091	-0-	1054	1	6822	2	N	218	200 1	213
						240	9						

LOTT 1 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268256	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	11477	PERF.11330	- 13073
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #:		2HR	RRCID ->	268635	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11500	- 16053
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #:		2037	RRCID ->	268698	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11392	- 11844	
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	328	2	4	9	N	4	2 1	55
01	403 N	305	-0-	-98	-0-	298	2	7	9	N	6	2 1	59
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7	2 1	64
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3		67
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2	2 1	67
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	385	2	3	9	N	3	4 1	66

BROWN 8		WELL #:		5H	RRCID ->	268892	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11740	- 16383	
12	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	3128	2	113	9	N	103		154
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3477	2	151	9	N	137	162 1	129
02	3161 X	2644	-0-	-517	-0-	2559	2	85	9	N	77	169 1	37
03	3379 X	2981	-0-	-398	-0-	2878	2	103	9	N	94		131
04	3510 X	2623	-0-	-887	-0-	2537	2	86	9	N	78	173 1	36
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3534	2	138	9	N	125		161



-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	669 1	6104 2	N	164	193 1		62
01	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	180 9	6478 2	N	132	5 1		189
02	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	145 9	7784 2	N	139	181 1		147
03	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	690 1	9143 2	N	203	177 1		173
04	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	153 9	8928 2	N	170	175 1		168
05	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	754 1	8597 2	N	178	186 1		160
						223 9						
						733 1						
						187 9						
						733 1						
						196 9						
-----												
ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570												
12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	679 1	1864 2	Y	15	178 1		69
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	17 9	1499 2	Y	26	4 1		91
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	625 1	1632 2	Y	50	4 1		137
03	2263 N	1763	-0-	-500	-0-	29 9	1294 2	Y	39			176
04	2070 N	680	-0-	-1390	-0-	491 1	468 2	Y	37	5 1		208
05	2263 N	1107	-0-	-1156	-0-	55 9	792 2	Y	35	9 1		234
						426 1						
						43 9						
						171 1						
						41 9						
						276 1						
						39 9						
-----												
BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173												
12	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	775 1	5625 2	N	209	332 1		80
01	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	230 9	7012 2	N	198	180 1		98
02	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	775 1	5902 2	N	161	186 1		73
03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	218 9	5302 2	N	161	162 1		72
04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	725 1	5011 2	N	160	186 1		46
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	177 9	5342 2	N	158	8 1		196
						775 1						
						174 9						
-----												
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024												
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

12	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	880	1	5823	2	N	204	180	1	127
						224	9							
01	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	979	1	9077	2	N	269	183	1	213
						296	9							
02	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	928	1	6231	2	N	226	343	1	96
						249	9							
03	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	992	1	6305	2	N	253	176	1	173
						278	9							
04	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	960	1	5867	2	N	261	372	1	62
						287	9							
05	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	992	1	5526	2	N	270	182	1	150
						297	9							

-----

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

12	6200 X	5727	-0-	-473	-0-	597	1	4992	2	N	125	222	1	244
						138	9							
01	6200 X	4771	-0-	-1429	-0-	647	1	4034	2	N	82	41	1	285
						90	9							
02	5452 X	5226	-0-	-226	-0-	513	1	4500	2	N	194	218	1	261
						213	9							
03	5766 X	5521	-0-	-245	-0-	533	1	4867	2	N	110			371
						121	9							
04	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	518	1	5029	2	N	126	221	1	276
						139	9							
05	5735 X	4892	-0-	-843	-0-	479	1	4251	2	N	147	89	1	334
						162	9							

-----

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	1093	1	6690	2	Y	207	186	1	292
						228	9							
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	921	1	3900	2	Y	280	59	1	513
						308	9							
02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	968	1	3743	2	Y	166	217	1	462
						183	9							
03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	1071	1	7222	2	Y	271	205	1	528
						298	9							
04	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1073	1	6607	2	Y	181	185	1	524
						199	9							
05	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	1065	1	7429	2	Y	162	249	1	437
						178	9							

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

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

12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	845	1	2319	2	N	178	2	1			388
						196	9									
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	874	1	2098	2	N	155	351	1			192
						171	9									
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	989	1	3286	2	N	158	3	1			347
						174	9									
03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	983	1	2986	2	N	188	181	1			354
						207	9									
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	1169	1	3193	2	N	184	368	1			170
						202	9									
05	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	1222	1	3509	2	N	181	6	1			345
						199	9									

-----

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

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

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

12	1085 N	141	-0-	-944	-0-	115	1	26	9	Y	24					46
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	230	1	815	2	Y	29	31	1			44
						32	9									
02	1015 N	930	-0-	-85	-0-	207	1	684	2	Y	35	30	1			49
						39	9									
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	126	1	417	2	Y	34	33	1			50
						37	9									
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	321	1	1108	2	Y	35	35	1			50
						39	9									
05	992 N	736	-0-	-256	-0-	141	1	540	2	Y	50	73	1			27
						55	9									

-----

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

12	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	2126	1	6664	2	Y	147					281
						162	9									
01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	1385	1	4910	2	Y	151	145	1			287
						166	9									
02	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	1598	1	5284	2	Y	124	151	1			260
						136	9									
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	1857	1	6136	2	Y	137	130	1			267
						151	9									
04	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	1566	1	5398	2	Y	135	140	1			262
						149	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HEFLEY 47 SL		WELL #: 35H		RRCID -> 276816		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH 19		WELL #: 5H		RRCID -> 278377		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069								
12	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	763	1	8336	2	N	160	185	1		226
							176	9								
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	654	1	7701	2	N	163	173	1		216
							179	9								
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	725	1	8494	2	N	112	191	1		137
							123	9								
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	718	1	9074	2	N	141	171	1		107
							155	9								
04	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	748	1	8528	2	N	125	173	1		59
							138	9								
05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	756	1	9873	2	N	160				219
							176	9								
-----																
PARNELL 7		WELL #: 5H		RRCID -> 279578		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602								
12	7471	X	6608	-0-	-863	-0-	248	1	6242	2	N	107	195	1		192
							118	9								
01	7471	X	3930	-0-	-3541	-0-	169	1	3694	2	N	61				253
							67	9								
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	232	1	6602	2	N	49				302
							54	9								
03	6975	X	5844	-0-	-1131	-0-	248	1	5488	2	N	98	180	1		220
							108	9								
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	240	1	6764	2	N	149	189	1		180
							164	9								
05	7378	X	7120	-0-	-258	-0-	248	1	6756	2	N	105				285
							116	9								
-----																
PARNELL 7		WELL #: H 3SL		RRCID -> 280353		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218								
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	753	1	4465	2	N	54				433
							59	9								
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	701	1	4190	2	N	358	196	1		595
							394	9								
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	705	1	4270	2	N	-0-				595
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	766	1	4580	2	N	85				680
							94	9								
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	747	1	4186	2	N	76	388	1		368
							84	9								
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	777	1	4015	2	N	59				427
							65	9								
-----																
PARNELL 7 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 280377		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	1285	1	12788	2	N	470	562	1	475
							517	9							
01		13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	1183	1	12610	2	N	167			642
							184	9							
02		14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	1247	1	13555	2	N	176	167	1	651
							194	9							
03		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	1303	1	14159	2	N	431	562	1	520
							474	9							
04		14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	1279	1	12594	2	N	304	191	1	633
							334	9							
*05		14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	1333	1	12393	2	N	280	531	1	382
							308	9							

-----															
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208															
12		3379 X	3102	-0-	-277	-0-	744	1	2252	2	N	96			222
							106	9							
01		3348 X	2756	-0-	-592	-0-	678	1	2043	2	N	32			254
							35	9							
02		3074 X	2784	-0-	-290	-0-	696	1	2003	2	N	77			331
							85	9							
03		3193 X	2848	-0-	-345	-0-	744	1	2026	2	N	71	187	1	215
							78	9							
04		3090 X	2739	-0-	-351	-0-	720	1	1946	2	N	66	148	1	133
							73	9							
05		3100 X	2800	-0-	-300	-0-	744	1	2008	2	N	44			177
							48	9							

-----															
SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177															
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269															
12		22847 X	20340	-0-	-2507	-0-	1054	1	18688	2	N	544	563	1	227
							598	9							
01		21793 X	18354	-0-	-3439	-0-	1001	1	16835	2	N	471	430	1	268
							518	9							
02		20010 X	17621	-0-	-2389	-0-	973	1	15993	2	N	595	602	1	261
							655	9							
03		21142 X	18671	-0-	-2471	-0-	1043	1	17050	2	N	525	573	1	213
							578	9							
04		20460 X	16981	-0-	-3479	-0-	1014	1	15409	2	N	507	374	1	346
							558	9							
05		20336 X	17817	-0-	-2519	-0-	1016	1	16302	2	N	454	615	1	185
							499	9							

-----															
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507															
12		41819 X	39630	-0-	-2189	-0-	39179	2	451	9	N	410	375	1	234
01		41323 X	38870	-0-	-2453	-0-	38257	2	613	9	N	557	545	1	246
02		35989 X	35806	-0-	-183	-0-	35333	2	473	9	N	430	542	1	134
03		39618 X	38820	-0-	-798	-0-	38328	2	492	9	N	447	363	1	218
04		38340 X	36734	-0-	-1606	-0-	36302	2	432	9	N	393	374	1	237
05		39618 X	38137	-0-	-1481	-0-	37596	2	541	9	N	492	546	1	183

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
-----												
12		26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	25442	2	606	9	N	257
01		25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	25036	2	530	9	N	197
02		23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	22971	2	564	9	N	352
03		25100 X	25100	-0-	-0-	-0-	24601	2	499	9	N	258
04		24129 X	24129	-0-	-0-	-0-	23643	2	486	9	N	161
05		23891 X	23891	-0-	-0-	-0-	23421	2	470	9	N	253
-----												
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535												
12		13671 X	12264	-0-	-1407	-0-	12073	2	191	9	N	266
01		13671 X	11345	-0-	-2326	-0-	11176	2	169	9	N	236
02		12789 X	12650	-0-	-139	-0-	12520	2	130	9	N	172
03		12431 X	12126	-0-	-305	-0-	11991	2	135	9	N	295
04		12030 X	11203	-0-	-827	-0-	11100	2	103	9	N	58
05		13516 X	10362	-0-	-3154	-0-	10248	2	114	9	N	162
-----												
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666												
12		3441 X	1051	-0-	-2390	-0-	1047	1	4	9	N	72
01		3441 X	410	-0-	-3031	-0-	410	1			N	72
02		3219 X	1031	-0-	-2188	-0-	1031	1			N	72
03		1116 X	249	-0-	-867	-0-	249	1			N	72
04		1050 X	1031	-0-	-19	-0-	1031	1			N	72
05		1116 X	1097	-0-	-19	-0-	1097	1			N	72
-----												
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548												
12		41489 X	41489	-0-	-0-	-0-	1116	1	40051	2	N	85
							322	9				
01		40418 X	40418	-0-	-0-	-0-	1061	1	39102	2	N	143
							255	9				
02		40629 X	37528	-0-	-3101	-0-	1020	1	36230	2	N	43
							278	9				
03		43431 X	42895	-0-	-536	-0-	1070	1	41645	2	N	207
							180	9				
04		42030 X	37287	-0-	-4743	-0-	1062	1	35988	2	N	78
							237	9				
05		41478 X	35998	-0-	-5480	-0-	1116	1	34578	2	N	185
							304	9				
-----												
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210												
12		53506 X	49608	-0-	-3898	-0-	48810	2	798	9	N	242
01		53506 X	47717	-0-	-5789	-0-	46911	2	806	9	N	267
02		49300 X	43478	-0-	-5822	-0-	42878	2	600	9	N	263
03		51894 X	44768	-0-	-7126	-0-	44193	2	575	9	N	238
04		49200 X	41730	-0-	-7470	-0-	41128	2	602	9	N	230
05		49600 X	42293	-0-	-7307	-0-	41725	2	568	9	N	225
-----												
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496												
12		45043 X	39142	-0-	-5901	-0-	38655	2	487	9	N	128
01		41137 X	37523	-0-	-3614	-0-	37025	2	498	9	N	62
02		38193 X	35080	-0-	-3113	-0-	34516	2	564	9	N	235
03		39153 X	36610	-0-	-2543	-0-	36063	2	547	9	N	198
04		37890 X	35255	-0-	-2635	-0-	34754	2	501	9	N	307
05		39153 X	36179	-0-	-2974	-0-	35645	2	534	9	N	260



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018

-----

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634								
MEEK 70		WELL #: 7001		RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11048 - 11569	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
-----												
CARR 12		WELL #: 1206		RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11166 - 11507	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
-----												
WILLIS		WELL #: 4403		RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11199 - 11505	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
-----												
TEAS 43		WELL #: 4309		RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11206 - 11478	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARR 12		WELL #: 1213		RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10930 - 11568	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11157 - 11556	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HODGES		WELL #: 3101		RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10999 - 11288	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC HEFLEY		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 4112		RRCID -> 192269		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11204 - 11493		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
-----														
MEEK 70				WELL #: 7007		RRCID -> 192323		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10990 - 11559		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR 12				WELL #: 1211P		RRCID -> 193440		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11152 - 11531		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR 12				WELL #: 1207P		RRCID -> 194472		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11132 - 11498		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR 13				WELL #:		RRCID -> 194804		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11388 - 11564		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
-----														
		PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019												
-----														
CARR 13				WELL #: 1307P		RRCID -> 194810		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11765		PERF.11280 - 11612		
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			68
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			68
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	107	1	94	3	N	-0-			68
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	72	1	130	3	N	1			69
-----														
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-			69
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-	69	1	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC BROTHERTON		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.// 101634		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11213 - 11395
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 11698		PERF.11362 - 11560		
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-			90
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	27			117
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	1038	1	N	3	1530	3	120
							3					
*03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	23	25	9	143
*04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	172	1	N	104	2042	3	247
							114				9	
05	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	1129	3	N	6	7	9	253
-----												
CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11735		PERF.11238 - 11573		
*10	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	384	1	N	-0-	26	7	10
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			10
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			10
*01	1178 N	700	-0-	-478	-0-	700	3	N	-0-			10
*02	1102 N	754	-0-	-348	-0-	177	1	N	-0-			10
*03	1178 N	801	-0-	-377	-0-	36	1	N	-0-			10
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			10
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	5	1	N	-0-	757	3	10
-----												
NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11274 - 11498		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11368 - 11501		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11284 - 11684		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018

-----

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030  
 -----

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560  
 -----

12	744 N	696	-0-	-48	-0-	384	1	312	3	N	-0-					120
01	744 N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-					120
02	638 N	319	-0-	-319	-0-	75	1	244	3	N	-0-					120
03	682 N	395	-0-	-287	-0-	36	1	359	3	N	-0-					120
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	9	1	336	3	N	-0-					120
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	N	-0-					120

-----  
 TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520  
 -----

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530  
 -----

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017

-----  
 HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521  
 -----

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
-----															
CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719															
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	384	1	132	3	N	-0-			38
01		248 N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-			38
02		232 N	137	-0-	-95	-0-	40	1	97	3	N	-0-			38
03		248 N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	3	N	-0-			38
*04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-			38
*05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-			38
-----															
HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648															
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	483	1	254	3	N	-0-			17
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			17
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	416	1	305	3	N	-0-			17
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			17
*04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			17
*05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	3	N	-0-			17
-----															
PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562															
12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-	10	7	82
01		1023 N	718	-0-	-305	-0-	718	3			N	-0-			82
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	481	1	908	3	N	-0-			82
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	3	N	-0-			82
*04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	33	1	1088	3	N	-0-			82
05		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	33	1	1151	3	N	-0-			82
-----															
MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540															
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	384	1	617	3	N	7			146
							8	9							
01		1023 N	611	-0-	-412	-0-	608	3	3	9	N	3			149
02		928 N	549	-0-	-379	-0-	111	1	436	3	N	2			151
							2	9							
*03		1023 N	639	-0-	-384	-0-	29	1	609	3	N	1			152
							1	9							
04		600 N	538	-0-	-62	-0-	6	1	529	3	N	3			155
							3	9							
05		589 N	503	-0-	-86	-0-	8	1	495	3	N	-0-			155
-----															
TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634								
HOLLAND -C-		WELL #:		5716P	RRCID ->	201051	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11289 - 11785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		1922 N	1846	-0-	-76	-0-	483 1	1354 3	N	8		133
01		1984 N	1443	-0-	-541	-0-	1440 3	3 9	N	3		136
02		1856 N	1527	-0-	-329	-0-	406 1	1102 3	N	17		153
							19 9					
03		1860 N	1348	-0-	-512	-0-	1348 3		N	-0-		153
04		1410 N	1282	-0-	-128	-0-	60 1	1222 3	N	-0-		153
05		1612 N	1284	-0-	-328	-0-	35 1	1249 3	N	-0-		153
-----												
TEAS 43		WELL #:		4307P	RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11158 - 11535	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
-----												
CARR 13		WELL #:		1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.11423 - 11734	
12		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	405 1	603 3	N	-0-		39
01		1023 N	567	-0-	-456	-0-	567 3		N	-0-		39
02		957 N	680	-0-	-277	-0-	242 1	438 3	N	-0-		39
03		1023 N	614	-0-	-409	-0-	40 1	574 3	N	-0-		39
*04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		39
05		713 N	566	-0-	-147	-0-	566 3		N	-0-		39
-----												
CARR 13		WELL #:		1	RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4511 - 6200	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MEEK 68		WELL #:		6814P	RRCID ->	202311	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11369 - 11477	
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	94 1	304 3	N	-0-		-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	33 1	422 3	N	-0-		-0-
*04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	29 1	407 3	N	-0-		-0-
*05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	33 1	421 3	N	-0-		-0-
-----												
HEFLEY		WELL #:		4104P	RRCID ->	202313	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11198 - 11550	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC VANDIVER		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		//CONT.// 101634		WELL #: 5421P		RRCID -> 202559	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11233	- 11841	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3	N	-0-		90
01	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	3	N	-0-		90
02	609 N	561	-0-	-48	-0-	128	1	433 3	N	-0-	90
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	28	1	541 3	N	-0-	90
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520 3	N	-0-	90
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	38	1	507 3	N	-0-	90
-----											
TEAS 43				WELL #: 4302P		RRCID -> 202560	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11154	- 11668	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TEAS 42				WELL #: 4211P		RRCID -> 202561	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11300	- 11490	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
-----											
HEFLEY				WELL #: 4102P		RRCID -> 202927	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11171	- 11526	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	384	1	115 3	N	-0-	-0-
01	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	3		N	-0-	-0-
02	290 N	96	-0-	-194	-0-	24	1	72 3	N	-0-	-0-
03	310 N	114	-0-	-196	-0-	6	1	108 3	N	-0-	-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107 3	N	-0-	-0-
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110 3	N	-0-	-0-
-----											
TEAS 42				WELL #: 4215P		RRCID -> 202929	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11329	- 11506	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
-----											
CARR 12				WELL #: 1209P		RRCID -> 202938	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11243	- 11473	
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	77
01	713 N	301	-0-	-412	-0-	301	3		N	-0-	77
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	224	1	417 3	N	-0-	77
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503 3	N	-0-	77
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421 3	N	-0-	77
05	682 N	394	-0-	-288	-0-	6	1	388 3	N	-0-	75



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1457 N	1035	-0-	-422	-0-	1	1	1034	3	N	-0-			25
01		1457 N	1025	-0-	-432	-0-	1025	3			N	-0-			25
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	274	1	852	3	N	-0-			25
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	126	1	1154	3	N	-0-			25
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1135	3	N	-0-			25
*05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1253	3	N	3			28
							3	9							

-----

PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019

-----

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019

-----

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

-----

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 55		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #: 5513P		RRCID ->	204049	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11087 - 11784		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR 12				WELL #: 1216P		RRCID ->	204050	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 - 11570		
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-			93
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			93
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	185	1	504	3	N	-0-			93
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	3	N	-0-			93
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	45	1	669	3	N	-0-			93
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	27	1	731	3	N	-0-			93
-----														
KEETON				WELL #: 5615P		RRCID ->	204055	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11349 - 11678		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
-----														
CARR-MUSE				WELL #: 5504P		RRCID ->	204303	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11324 - 11637		
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	384	1	724	3	N	-0-	50 7		24
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-			24
02	986 N	889	-0-	-97	-0-	210	1	679	3	N	-0-			24
*03	1116 N	972	-0-	-144	-0-	30	1	942	3	N	-0-			24
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	932	3	N	-0-			24
05	961 N	870	-0-	-91	-0-	35	1	835	3	N	-0-			23
-----														
TEAS 43				WELL #: 4316P		RRCID ->	204602	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11226 - 11719		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DIXON				WELL #: 5611P		RRCID ->	204604	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11336 - 11604		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1488 N	1393	-0-	-95	-0-	483	1	907	3	N	3			28
01		1457 N	925	-0-	-532	-0-	923	3		2	9	2			30
02		1334 N	943	-0-	-391	-0-	178	1	754	3	N	10			40
03		1395 N	1103	-0-	-292	-0-	103	1	1000	3	N	-0-			40
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	909	3	N	2			42
05		992 N	953	-0-	-39	-0-	29	1	917	3	N	6			48
								7							
								9							
KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683															
12		2108 N	2004	-0-	-104	-0-	2004	3			N	-0-	20	7	29
01		2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-			29
02		1856 N	1730	-0-	-126	-0-	176	1	1554	3	N	-0-	7	7	22
*03		2015 N	2000	-0-	-15	-0-	45	1	1955	3	N	-0-			22
*04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	43	1	1919	3	N	-0-			22
*05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	60	1	1976	3	N	-0-			22
NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429															
12		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-			130
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			130
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	117	1	411	3	N	-0-			130
03		589 N	546	-0-	-43	-0-	16	1	530	3	N	-0-			130
04		570 N	548	-0-	-22	-0-	33	1	515	3	N	-0-			130
05		558 N	532	-0-	-26	-0-	18	1	514	3	N	-0-			130
HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442															
12		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-			27
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			27
02		551 N	532	-0-	-19	-0-	115	1	417	3	N	-0-			27
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	3	N	-0-			27
*04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	-0-			27
*05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	N	-0-			27
DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1728	-0-	-225	-0-	405	1	1321	3	N	2			60
01	1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			N	-0-			60
02	1595 N	1375	-0-	-220	-0-	443	1	932	3	N	-0-			60
*03	1736 N	901	-0-	-835	-0-	81	1	820	3	N	-0-			60
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			60
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			60

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

12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			30
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			30
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	68	1	238	3	N	-0-			30
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	9	1	347	3	N	-0-			30
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	N	-0-			30
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	N	-0-			30

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	713 N	689	-0-	-24	-0-	483	1	206	3	N	-0-			33
01	682 N	234	-0-	-448	-0-	234	3			N	-0-			33
02	638 N	310	-0-	-328	-0-	149	1	161	3	N	-0-			33
03	682 N	307	-0-	-375	-0-	307	3			N	-0-			33
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-			33
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-			33

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

12	682 N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-			193
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-			193
02	580 N	493	-0-	-87	-0-	87	1	406	3	N	-0-			193
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	537	3	N	-0-			193
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	1	1	537	3	N	-0-			193
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	N	-0-			193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634												
DIXON		WELL #:		5613P	RRCID ->	205871	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11281 - 11562					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
TEAS 42		WELL #:		42	RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11358 - 11625					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017																
-----																
HEFLEY		WELL #:		4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11065 - 11626					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10912 - 11514					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
CARR-MUSE		WELL #:		207170	RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11363 - 11716					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019																
-----																
VANDIVER		WELL #:		5408P	RRCID ->	207607	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11209 - 11710					
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	384	1	501	3	N	-0-					114
01	868 N	446	-0-	-422	-0-	443	3		3	N	3					117
02	870 N	383	-0-	-487	-0-	73	1	308	3	N	2					119
						2	9									
03	899 N	543	-0-	-356	-0-	19	1	524	3	N	-0-					119
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	N	-0-					119
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	N	-0-					119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 43		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #:		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11388 - 11724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018														
-----														
MEADOWS				WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11341 - 11664		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR 12				WELL #: 1224 P		RRCID -> 209113		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11157 - 11512		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DIXON				WELL #: 5606 P		RRCID -> 209136		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11219 - 11591		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 70				WELL #: 7002 P		RRCID -> 209137		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11765		PERF.10986 - 11578		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEAS 42				WELL #: 4202 P		RRCID -> 209138		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11275 - 11625		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

-----

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

-----

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019

-----

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

-----  
 WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

12	2398 N	1853	-0-	-545	-0-	384	1	1469	3	N	-0-					32
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1426	3	384	9	N	349	196	1			185
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	302	1	1070	3	N	45					230
						50	9									
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	3	N	-0-					230
*04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	23	1	1254	3	N	-0-					230
*05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					230

-----  
 CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

-----  
 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017

-----  
 CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

12	930 N	868	-0-	-62	-0-	405	1	463	3	N	-0-			38
01	899 N	460	-0-	-439	-0-	460	3			N	-0-			38
02	841 N	610	-0-	-231	-0-	148	1	462	3	N	-0-			38
03	868 N	606	-0-	-262	-0-	46	1	560	3	N	-0-			38
04	450 N	284	-0-	-166	-0-	32	1	252	3	N	-0-			38
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			38

-----  
 KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634												
MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455												
12	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3		N	-0-	5	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	5	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	89	1	387	3	N	-0-	5
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	N	-0-	5
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	54	1	456	3	N	-0-	5
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-	5
-----												
CARR 14 WELL #: CARR RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657												
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	170	
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	170	
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	170	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	170	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	170	
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	170	
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015												
-----												
DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716												
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	3	6	9	N	5	121
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-	121
02	812 N	712	-0-	-100	-0-	712	3			N	-0-	121
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	207	1	953	3	N	17	138
						19	9					
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	N	5	143
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	32	1	866	3	N	-0-	143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC HEFLEY		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.// 101634		WELL #: 4113P		RRCID -> 212835		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11217 - 11575		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	3	10	9	N	9			196
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	3	25	9	N	23			219
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	296	1	1078	3	N	5			224
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1	1447	3	N	11			235
*04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1399	3	N	-0-			235
*05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1441	3	N	8			243
						9	9							

  

CARR 12		WELL #: 1222P		RRCID -> 212986		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10907 - 11532				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10977 - 11287				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

  

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11245 - 11582				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

  

HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11050 - 11533				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

  

MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID -> 215203		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11795		PERF.10981 - 11519				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634								
MEEK 68				WELL #: 6824P	RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11466	- 11743
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEAS 42				WELL #: 4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11271	- 11564
-----												
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARR 12				WELL #: 1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10922	- 11537
-----												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
-----												
HOLLAND -C-				WELL #:	RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11434	- 11793
-----												
12	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018										
-----												
KEETON				WELL #: 5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11310	- 11624
-----												
12	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3		N	-0-		92
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-		92
02	696 N	690	-0-	-6	-0-	151	1	539	3	N	-0-	92
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	N	-0-	92
04	750 N	672	-0-	-78	-0-	24	1	648	3	N	-0-	92
05	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	3		N	-0-		92
-----												
DIXON				WELL #: 5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11222	- 11675
-----												
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC WILLIS		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #: 4424P		RRCID -> 216397	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11263	- 11543				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			127
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			127
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	46	1	158	3	N	-0-			127
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	3	N	-0-			127
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-			127
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	N	-0-			127
-----														
WILLIS				WELL #: 4421P		RRCID -> 216420	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11203	- 11582				
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	N	8			155
01	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-			155
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	127	1	647	3	N	5			160
						6	9							
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	1	1	824	3	N	2			162
						2	9							
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7	9	N	6			168
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	790	3	8	9	N	7			175
-----														
VANDIVER				WELL #: 5423 P		RRCID -> 217260	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11414	- 11739				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271
-----														
MEEK 68				WELL #: 6803P		RRCID -> 218923	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11100	- 11522				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEFLEY				WELL #:		RRCID -> 218926	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11207	- 11536				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
CARR 13				WELL #: 1327P		RRCID -> 219050	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11341	- 11673				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

-----  
 BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414  
 -----

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

-----  
 CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557  
 -----

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590  
 -----

12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	384	1	368	3	N	-0-	25	7			34
01	744 N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-					34
02	725 N	370	-0-	-355	-0-	123	1	247	3	N	-0-					34
*03	744 N	360	-0-	-384	-0-	16	1	344	3	N	-0-					34
*04	360 N	338	-0-	-22	-0-	15	1	323	3	N	-0-					34
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	15	1	337	3	N	-0-					34

-----  
 CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661  
 -----

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
HEFLEY				WELL #: 4119P	RRCID -> 219957	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207 - 11555				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEEK 68				WELL #: 6809 P	RRCID -> 219958	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11125 - 11613				
12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	384	1	907	3	N	-0-			212
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	3	22	9	N	20			232
02	1247 N	889	-0-	-358	-0-	246	1	637	3	N	5			237
						6	9							
03	1302 N	958	-0-	-344	-0-	140	1	818	3	N	-0-			237
04	1320 N	896	-0-	-424	-0-	64	1	829	3	N	3			240
						3	9							
05	961 N	846	-0-	-115	-0-	102	1	744	3	N	-0-			240
-----														
PEARSON				WELL #:	RRCID -> 219960	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11098 - 11565				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019														
-----														
TEAS 42				WELL #: 4224P	RRCID -> 219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261 - 11626				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEAS 42				WELL #: 4230P	RRCID -> 219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11291 - 11644				
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	384	1	1096	3	N	-0-			61
01	1302 N	914	-0-	-388	-0-	914	3			N	-0-			61
02	1392 N	930	-0-	-462	-0-	223	1	685	3	N	20			81
						22	9							
03	1488 N	1082	-0-	-406	-0-	24	1	1058	3	N	-0-			81
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1038	3	N	-0-			81
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1086	3	N	-0-			81
-----														
TEAS 43				WELL #: 4319P	RRCID -> 219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11189 - 11589				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 43		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		//CONT.// 101634		WELL #: 4320P		RRCID -> 219973		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11074 - 11564			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128
-----															
TEAS 43		WELL #: 4332P		RRCID -> 219974		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11227 - 11498					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIS		WELL #: 4419P		RRCID -> 219975		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11207 - 11587					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
-----															
MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11440 - 11764					
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-				83
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-				83
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	370	3	N	-0-			83
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-			83
04	480 N	404	-0-	-76	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-			83
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-			83
-----															
TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11016 - 11488					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
-----															
WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11349 - 11562					
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-				180
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-				180
02	696 N	639	-0-	-57	-0-	-0-	133	1	506	3	N	-0-			180
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	-0-	31	1	696	3	N	-0-			180
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	701	3	N	-0-			180
05	682 N	521	-0-	-161	-0-	-0-	41	1	480	3	N	-0-			180
-----															
WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11199 - 11496					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
-----														
TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560														
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	384	1	740	3	N	-0-	49 7	111
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	834	3			N	-0-		111
02	986	N	725	-0-	-261	-0-	204	1	521	3	N	-0-		111
*03	1116	N	755	-0-	-361	-0-	22	1	732	3	N	1		112
							1	9						
04	810	N	736	-0-	-74	-0-	21	1	715	3	N	-0-		112
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	24	1	742	3	N	-0-		112
-----														
WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599														
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7	9	N	6		26
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	431	3	9	9	N	8		34
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	313	3	N	19		53
							21	9						
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	8	1	436	3	N	4		57
							4	9						
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	446	3	N	5		62
							6	9						
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	3	1	389	3	N	1		63
							1	9						
-----														
HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562														
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-		-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-		-0-
02	232	N	16	-0-	-216	-0-	7	1	9	3	N	-0-		-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-		-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-		-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1331P		RRCID -> 220626	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11393	-		11720				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1271 N	1050	-0-	-221	-0-	405 1	645	3	N	-0-			47
01		1271 N	505	-0-	-766	-0-	505 3			N	-0-			47
02		1073 N	714	-0-	-359	-0-	244 1	470	3	N	-0-			47
03		1054 N	837	-0-	-217	-0-	47 1	790	3	N	-0-			47
*04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	40 1	699	3	N	-0-			47
05		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 3			N	-0-			47
-----														
KEETON		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 11843	PERF.11337	-		11665				
12		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1048 3	2	9	N	2			203
01		992 N	935	-0-	-57	-0-	929 3	6	9	N	5			208
02		1073 N	865	-0-	-208	-0-	134 1	731	3	N	-0-			208
03		1054 N	971	-0-	-83	-0-	140 1	831	3	N	-0-			208
04		900 N	869	-0-	-31	-0-	861 3	8	9	N	7			215
*05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	39 1	1020	3	N	-0-			215
-----														
HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11915	PERF.11149	-		11693				
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4	3	N	-0-			37
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			37
*04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			37
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			37
-----														
TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 11794	PERF.11249	-		11449				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
-----														
CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11368	-		11702				
12		558 N	205	-0-	-353	-0-	1 1	204	3	N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02		203 N	86	-0-	-117	-0-	86 3			N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
*04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
*05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	26 1	154	3	N	-0-			-0-
-----														
MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337	COMPL. DATE 01/23/2006	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11104	-		11575				
12		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	384 1	1051	3	N	19	174 1		48
							21 9							
01		1488 N	1022	-0-	-466	-0-	1002 3	20	9	N	18			66
02		1363 N	992	-0-	-371	-0-	190 1	778	3	N	22			88
							24 9							
*03		1457 N	1109	-0-	-348	-0-	47 1	1045	3	N	15			103
							17 9							
*04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	57 1	1008	3	N	21			124
							23 9							
*05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	20 1	1065	3	N	13			137
							14 9							

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

-----  
 KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669  
 -----

12	806 N	783	-0-	-23	-0-	782	3	1	9	N	1	126	7			19
01	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					19
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	611	1	565	3	N	-0-					19
*03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					19
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	N	-0-					19
05	930 N	775	-0-	-155	-0-	9	1	766	3	N	-0-					19

-----  
 CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629  
 -----

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569  
 -----

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611  
 -----

12	2883 X	2635	-0-	-248	-0-	2635	3			N	-0-					153
01	2883 X	2761	-0-	-122	-0-	2761	3			N	-0-					153
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	977	1	1940	3	N	-0-					153
03	2728 X	2590	-0-	-138	-0-	2590	3			N	-0-					153
04	2670 X	2542	-0-	-128	-0-	71	1	2471	3	N	-0-					153
05	3131 X	2597	-0-	-534	-0-	74	1	2523	3	N	-0-					153

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	384	1	1245	3	N	-0-			72
01	1519 N	932	-0-	-587	-0-	932	3			N	-0-			72
02	1392 N	1228	-0-	-164	-0-	342	1	886	3	N	-0-			72
03	1643 N	1174	-0-	-469	-0-	49	1	1125	3	N	-0-			72
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	3	N	-0-			72
05	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	39	1	1176	3	N	-0-			72

-----  
 TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520  
 -----

12	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-			103
01	1147 N	972	-0-	-175	-0-	972	3			N	-0-			103
02	1015 N	966	-0-	-49	-0-	348	1	618	3	N	-0-			103
03	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	32	1	986	3	N	-0-			103
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	954	3	N	-0-			103
05	1023 N	944	-0-	-79	-0-	29	1	915	3	N	-0-			103

-----  
 HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666  
 -----

12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-	20 7		-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-			-0-
02	348 N	337	-0-	-11	-0-	64	1	273	3	N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-			-0-
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497  
 -----

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	40	7	77
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			77
02		348 N	217	-0-	-131	-0-	128	1	89	3	N	-0-			77
03		372 N	158	-0-	-214	-0-	158	3			N	-0-			77
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			77
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	429	3	N	-0-			77
-----															
CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
-----															
MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493															
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			33
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-			33
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	63	1	202	3	N	-0-			33
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	3	N	-0-			33
*04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	3	N	-0-			33
*05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	N	-0-			33
-----															
HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640															
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			66
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			66
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	108	1	396	3	N	-0-			66
*03		558 N	417	-0-	-141	-0-	416	3	1	9	N	-1			67
04		540 N	311	-0-	-229	-0-	9	1	302	3	N	-0-			67
05		527 N	306	-0-	-221	-0-	4	1	302	3	N	-0-			67
-----															
BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594															
12		1674 N	1260	-0-	-414	-0-	405	1	855	3	N	-0-			105
01		1550 N	920	-0-	-630	-0-	920	3			N	-0-			105
02		1160 N	909	-0-	-251	-0-	187	1	722	3	N	-0-			105
03		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-			105
*04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	3	N	-0-			105
*05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	3	N	-0-			105

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			33
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			33
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	81	1	185	3	N	-0-			33
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	243	3	N	-0-			33
04	270 N	195	-0-	-75	-0-	26	1	169	3	N	-0-			33
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	37	1	228	3	N	-0-			33

-----  
 KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

12	992 N	948	-0-	-44	-0-	384	1	564	3	N	-0-			65
01	961 N	558	-0-	-403	-0-	558	3			N	-0-			65
02	899 N	411	-0-	-488	-0-	408	3		3	N	-0-			68
*03	961 N	551	-0-	-410	-0-	15	1	536	3	N	-0-			68
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	14	1	517	3	N	-0-			68
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	533	3	N	-0-			68

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

12	992 N	985	-0-	-7	-0-	384	1	601	3	N	-0-			-0-
01	992 N	662	-0-	-330	-0-	662	3			N	-0-			-0-
02	899 N	546	-0-	-353	-0-	121	1	425	3	N	-0-			-0-
03	992 N	594	-0-	-398	-0-	25	1	569	3	N	-0-			-0-
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	40	1	548	3	N	-0-			-0-
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	N	-0-			-0-

-----  
 CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC MEEK 70		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DIXON				WELL #: 5630P		RRCID -> 228049		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744				
12	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	384	1	729	3	N	-0-			200
01	1364 N	754	-0-	-610	-0-	754	3			N	-0-			200
02	1218 N	632	-0-	-586	-0-	150	1	482	3	N	-0-			200
*03	1116 N	659	-0-	-457	-0-	10	1	648	3	N	1			201
						1	9							
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	8	1	608	3	N	10			211
						11	9							
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-			211
-----														
FILLINGIM				WELL #: 4002P		RRCID -> 228051		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572				
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			18
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			18
02	202 X	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	N	-0-			18
03	240 X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			18
*04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			18
*05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-			18
-----														
CARR 12				WELL #: 1223P		RRCID -> 228057		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
-----														
CARR 14				WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640				
12	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-			108
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-			108
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	176	1	404	3	N	-0-			108
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	33	1	541	3	N	-0-			108
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	-0-			108
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	1	1	594	3	N	-0-			108
-----														
HEFLEY				WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502				
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			179
01	775 N	614	-0-	-161	-0-	608	3	6	9	N	5			184
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	205	1	600	3	N	9			193
						10	9							
*03	775 N	741	-0-	-34	-0-	14	1	717	3	N	9			202
						10	9							
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	718	3	N	5			207
						6	9							
05	868 N	727	-0-	-141	-0-	16	1	709	3	N	2			209
						2	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285				ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
BROTHERTON WELL #: 7022P				RRCID -> 228060	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 11762	PERF.10992	- 11580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
-----														
CARR 12				WELL #: 1225P	RRCID -> 228064	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11225	- 11512					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
-----														
CARR 14				WELL #: 1425P	RRCID -> 228066	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 11795	PERF.11272	- 11562					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARR 14				WELL #: 1422P	RRCID -> 228067	COMPL. DATE 12/26/2006	TOTAL DEPTH 11782	PERF.11324	- 11614					
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-			-0-
01	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-			-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	82	1	174	3	N	-0-			-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	3	N	-0-			-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	7	1	235	3	N	-0-			-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-			-0-
-----														
MEEK 68				WELL #: 6823P	RRCID -> 228463	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 11908	PERF.11394	- 11556					
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			123
01	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-			123
02	522 N	509	-0-	-13	-0-	109	1	400	3	N	-0-			123
03	558 N	506	-0-	-52	-0-	24	1	482	3	N	-0-			123
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-			123
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	35	1	499	3	N	-0-			123
-----														
CARR 12				WELL #: 1219P	RRCID -> 228792	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 11712	PERF.10895	- 11500					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VANDIVER				WELL #: 5424P	RRCID -> 230209	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11146	- 11716					
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-			67
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-			67
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	58	1	200	3	N	-0-			67
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-			67
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-			67
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-			67



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC HEFLEY		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 4121P		RRCID -> 230926		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11051 - 11488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR 12				WELL #: 1230P		RRCID -> 231437		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11715		PERF.11163 - 11504		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRAHAM				WELL #: 4603P		RRCID -> 231498		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10885 - 12600		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEAS 43				WELL #: 4333P		RRCID -> 232404		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11919		PERF.11067 - 11704		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TEAS 42				WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11784		PERF.11236 - 11588		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
-----														
CARR 12				WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10883 - 11507		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEETON				WELL #: 5624P		RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11259 - 11611		
12	1116 N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-			95
01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-			95
02	1015 N	908	-0-	-107	-0-	214	1	694	3	N	-0-			95
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	142	1	1067	3	N	-0-			95
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	27	1	1059	3	N	-0-			95
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	3	N	-0-			95

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC GRAHAM		//CONT.// //CONT.//		13147 285 101634	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 12840	PERF.10930	- 12628									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
-----																	
TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11330	- 11586									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11793	PERF.11338	- 11610									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
-----																	
TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11211	- 11491									
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					63
01	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					63
02	1450 N	996	-0-	-454	-0-	-0-	242	1	754	3	N	-0-					63
03	1457 N	1081	-0-	-376	-0-	-0-	35	1	1046	3	N	-0-					63
04	1140 N	914	-0-	-226	-0-	-0-	21	1	893	3	N	-0-					63
05	1054 N	452	-0-	-602	-0-	-0-	46	1	406	3	N	-0-					63
-----																	
GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455	COMPL. DATE 06/17/2007	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11712	- 12665									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
-----																	
GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067	COMPL. DATE 11/25/2007	TOTAL DEPTH 12815	PERF.10899	- 12513									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GRAHAM		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 1284	PERF.10957	- 12667									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC MEEK 68		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11375	- 11728				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
GRAHAM				WELL #: 4609P		RRCID -> 237161	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10928	- 12620				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GRAHAM				WELL #: 4610P		RRCID -> 237174	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12831	PERF.11693	- 12603				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KEETON				WELL #: 5626P		RRCID -> 237454	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11331	- 11601				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
-----														
GRAHAM				WELL #: 4618P		RRCID -> 237463	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10901	- 12620				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOLLAND C				WELL #: 5721P		RRCID -> 237470	COMPL. DATE 07/04/2007	TOTAL DEPTH 12083	PERF.11435	- 11790				
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			40
01	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-			40
02	1131 N	854	-0-	-277	-0-	207	1	647	3	N	-0-			40
03	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			N	-0-			40
04	1290 N	664	-0-	-626	-0-	117	1	547	3	N	-0-			40
*05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	993	3	N	-0-			40
-----														
HOLLAND C				WELL #: 5718P		RRCID -> 237476	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11096	- 11780				
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			73
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			73
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	419	1	408	3	N	-0-			73
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			73
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	N	-0-			73
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	3	N	-0-			73

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347  
 -----

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176

-----  
 MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629  
 -----

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655  
 -----

12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			74
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	301	3	1	9	N	1			75
02	406 N	383	-0-	-23	-0-	120	1	263	3	N	-0-			75
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-			75
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	3	N	-0-			75
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	N	-0-			75

-----  
 VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022  
 -----

12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			117
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-			117
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	197	1	671	3	N	-0-			117
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-			117
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	19	1	612	3	N	-0-			117
05	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	3			N	-0-			117

-----  
 HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508  
 -----

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
CARR 55		WELL #:		5532A	RRCID ->	247226	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11091 - 11692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
-----															
GRAHAM		WELL #:		4601P	RRCID ->	247597	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10837 - 12804				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11228 - 11563				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11043 - 11532				
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1863	3	1	9	N	1				198
01	1891 N	1192	-0-	-699	-0-	1186	3	6	9	N	5				203
02	1769 N	1699	-0-	-70	-0-	483	1	1182	3	N	31				234
						34	9								
03	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1698	3	8	9	N	7				241
*04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	104	1	1771	3	N	-0-				241
05	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	50	1	1621	3	N	8				249
						9	9								
-----															
HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11165 - 11460				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
-----															
KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11259 - 11620				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
MEEK 70		WELL #:		7024P	RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10993	- 11383		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-	125	7	-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	13	1	30	3	N	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	N	-0-		-0-
*05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-		-0-
-----														
GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.10904	- 12639		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GRAHAM		WELL #:		4607P	RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11209	- 11519		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														
-----														
GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10964	- 12806		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NOAH		WELL #:		0813H	RRCID ->	254401	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11611	- 12673		
12		3472 X	3394	-0-	-78	-0-	483	1	2903	3	N	7		235
							8	9						
01		3472 X	2909	-0-	-563	-0-	2900	3	9	9	N	8		243
02		3364 X	2726	-0-	-638	-0-	646	1	2078	3	N	2		245
							2	9						
03		3596 X	3067	-0-	-529	-0-	319	1	2746	3	N	2		247
							2	9						
04		3480 X	2766	-0-	-714	-0-	97	1	2668	3	N	1		248
							1	9						
05		3379 X	2834	-0-	-545	-0-	155	1	2668	3	N	10		258
							11	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC HEFLEY		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11872		PERF.11377 - 11488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEETON				WELL #: 5601P		RRCID -> 259715		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11795		PERF.11369 - 11642		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
NOAH				WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11780 - 16155		
12	8277 X	7474	-0-	-803	-0-	483	1	6890	3	N	92	195	1	69
						101	9							
01	8277 X	7299	-0-	-978	-0-	7227	3	72	9	N	65			134
02	7424 X	5623	-0-	-1801	-0-	1241	1	4332	3	N	45			179
						50	9							
03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	919	1	6974	3	N	82	196	1	65
						90	9							
04	7260 X	5454	-0-	-1806	-0-	307	1	5090	3	N	52			117
						57	9							
05	7471 X	6571	-0-	-900	-0-	320	1	6163	3	N	80			197
						88	9							
CARR 13				WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11882 - 14044		
12	8029 X	7707	-0-	-322	-0-	512	1	7136	3	N	54			168
						59	9							
01	8029 X	5871	-0-	-2158	-0-	5821	3	50	9	N	45			213
02	7511 X	6840	-0-	-671	-0-	1921	1	4889	3	N	27	187	1	53
						30	9							
*03	7781 X	6878	-0-	-903	-0-	270	1	6316	3	N	265	188	1	130
						292	9							
04	7530 X	7025	-0-	-505	-0-	429	1	6414	3	N	165	195	1	100
						182	9							
05	7719 X	7075	-0-	-644	-0-	244	1	6732	3	N	90			190
						99	9							
GRAHAM				WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.13070 - 15604		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			60
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			60
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
MEEK 68 SL				WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
MEEK 68		WELL #:		6833SL	RRCID ->	272896	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	12791 - 17201		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	4974	1	6518	3	N	135			339
01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	149	9							
02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	2937	3	72	9	N	65			404
						762	1	4080	3	N	72			476
						79	9							
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4036	3	62	9	N	56	193	1	339
*04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	84	1	3930	3	N	61			401
						67	9							
*05	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4115	3	66	9	N	60	196	1	265
-----														
MEEK 68 SL		WELL #:		6834H	RRCID ->	273965	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	12250 - 16619		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DIXON		WELL #:		5633SL	RRCID ->	275459	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	13020 - 17457		
12	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	880	1	11419	3	N	142			850
						156	9							
01	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10337	3	222	9	N	202	360	1	692
02	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	61	1	10086	3	N	170	182	1	680
						187	9							
*03	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	387	1	10500	3	N	155			835
						171	9							
*04	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	217	1	9608	3	N	136	182	1	789
						150	9							
*05	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	113	1	10560	3	N	161	173	1	777
						177	9							
-----														
NOAH SL		WELL #:		0819H	RRCID ->	276139	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11429	PERF.	11600 - 15888		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DIXON SL		WELL #:		5634H	RRCID ->	276146	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12221	PERF.	12530 - 17119		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		22381 X	22381	-0-	-0-	-0-	4580	1	17592	3	N	190			958
							209	9							
01		18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	18074	3	212	9	N	193	351	1	800
02		17052 X	17052	-0-	-0-	-0-	3528	1	13329	3	N	177	182	1	795
							195	9							
03		19762 X	19762	-0-	-0-	-0-	1847	1	17654	3	N	237	365	1	667
							261	9							
*04		17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	400	1	16989	3	N	108			775
							119	9							
*05		18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	18099	3	239	9	N	217	545	1	447
-----															
NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005															
12		34901 X	34901	-0-	-0-	-0-	2912	1	31647	3	N	311	360	1	766
							342	9							
01		31946 X	31946	-0-	-0-	-0-	31541	3	405	9	N	368			1134
02		30482 X	30482	-0-	-0-	-0-	5280	1	24796	3	N	369	767	1	736
							406	9							
*03		35016 X	35016	-0-	-0-	-0-	300	1	34295	3	N	383	192	1	927
							421	9							
*04		32853 X	32853	-0-	-0-	-0-	314	1	32233	3	N	278	381	1	825
							306	9							
*05		33263 X	33263	-0-	-0-	-0-	32936	3	327	9	N	297	359	1	763
-----															
MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARR 14 SL		WELL #: 1433SL		RRCID -> 278397		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640				
12	28727 X	28727	-0-	-0-	-0-	3513	1	24625	3	N	535	586	1	500
01	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	20775	3	591	9	N	537	771	1	266
02	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	4379	1	17112	3	N	511	190	1	587
*03	25896 X	25896	-0-	-0-	-0-	25203	3	693	9	N	630	782	1	435
04	23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	470	1	22182	3	N	478	385	1	528
*05	23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	22867	3	475	9	N	432	390	1	570
CARR 14 SL		WELL #: 1435H		RRCID -> 279631		COMPL. DATE 12/10/2014				TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARR 14 SL		WELL #: 1434H		RRCID -> 279672		COMPL. DATE 12/05/2014				TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIXON 5554 XL		WELL #: 1H		RRCID -> 281279		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621				
12	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10607	3	288	9	N	262	181	1	365
01	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10684	3	188	9	N	171	182	1	354
02	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	59	1	9508	3	N	221	354	1	221
*03	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	243	9	360	1	N	285	360	1	146
04	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	314	9	207	1	N	205	179	1	172
05	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	226	9	107	1	N	202			374
						222	9							
CARR 1357 EXL		WELL #: 1H		RRCID -> 283041		COMPL. DATE 07/28/2017				TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687				
12	28334 X	24625	-0-	-3709	-0-	868	1	23429	3	N	298	194	1	765
01	28334 X	21968	-0-	-6366	-0-	328	9	21618	3	N	318	392	1	691
02	25897 X	21250	-0-	-4647	-0-	4319	1	16557	3	N	340	388	1	643
03	27683 X	22117	-0-	-5566	-0-	374	9	666	1	N	299	194	1	748
04	26190 X	21389	-0-	-4801	-0-	329	9	90	1	N	251	188	1	811
05	24614 X	21823	-0-	-2791	-0-	276	9	648	1	N	238	194	1	855
						262	9							

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
12		8153 X	6768	-0-	-1385	-0-	868	1	5267	3	N	575	383	1	685
							633	9							
01		8153 X	4942	-0-	-3211	-0-	4517	3	425	9	N	386	197	1	874
02		7047 X	5297	-0-	-1750	-0-	1194	1	4036	3	N	61	584	1	351
							67	9							
03		6944 X	5705	-0-	-1239	-0-	169	1	5363	3	N	157	195	1	313
							173	9							
04		6600 X	6240	-0-	-360	-0-	24	1	5631	3	N	532	388	1	457
							585	9							
05		6758 X	6261	-0-	-497	-0-	178	1	5729	3	N	322	183	1	596
							354	9							
-----															
DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112															
12		34822 X	34822	-0-	-0-	-0-	34565	3	257	9	N	234	182	1	281
01		35996 X	35996	-0-	-0-	-0-	35621	3	375	9	N	341	509	1	113
02		32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	201	1	32279	3	N	307	179	1	241
							338	9							
*03		34956 X	34956	-0-	-0-	-0-	1232	1	33398	3	N	296	360	1	177
							326	9							
04		31680 X	31680	-0-	-0-	-0-	696	1	30735	3	N	226	185	1	218
							249	9							
05		32200 X	32200	-0-	-0-	-0-	337	1	31637	3	N	205			423
							226	9							
-----															
DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817															
12		21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	2232	1	18771	3	N	394	185	1	809
							433	9							
01		18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	17955	3	726	9	N	660	903	1	566
02		17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	3324	1	13600	3	N	414	354	1	626
							455	9							
03		18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	500	1	17471	3	N	411	538	1	499
							452	9							
04		18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	105	1	17383	3	N	531	547	1	483
							584	9							
05		17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	263	1	16974	3	N	379	347	1	515
							417	9							
-----															
DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	28272 X	27275	-0-	-997	-0-	1339	1	25259	3	N	615	533	1	428	
01	28272 X	25705	-0-	-2567	-0-	677	9								
02	26448 X	23599	-0-	-2849	-0-	25044	3	661	9	N	601	696	1	333	
						4917	1	18114	3	N	516	496	1	353	
03	28272 X	26330	-0-	-1942	-0-	568	9								
						1552	1	24117	3	N	601	525	1	429	
04	26790 X	21941	-0-	-4849	-0-	661	9								
						1012	1	20270	3	N	599	700	1	328	
05	27280 X	19486	-0-	-7794	-0-	659	9								
						386	1	18455	3	N	586	706	1	208	
						645	9								

-----  
 FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

12	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	868	1	198	9	N	180	365	1	217
01	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	892	1	157	9	N	143			360
02	986 X	459	-0-	-527	-0-	294	1	165	9	N	150	353	1	157
*03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	138			295
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	99	360	1	34
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			34

-----  
 CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

-----  
 CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

12	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6670	3	86	9	N	78			637
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5698	3	191	9	N	174	355	1	456
02	6061 X	4994	-0-	-1067	-0-	1151	1	3358	3	N	441	722	1	175
						485	9							
03	6758 X	4362	-0-	-2396	-0-	4191	3	171	9	N	155	173	1	157
04	6540 X	5435	-0-	-1105	-0-	5261	3	174	9	N	158			315
05	6758 X	6038	-0-	-720	-0-	5871	3	167	9	N	152	175	1	292

-----  
 MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

12	50262 X	50262	-0-	-0-	-0-	2666	1	46407	3	N	1081	910	1	1349
						1189	9							
01	44941 X	44941	-0-	-0-	-0-	43886	3	1055	9	N	959	737	1	1571
02	39266 X	39266	-0-	-0-	-0-	6795	1	31792	3	N	617	1264	1	924
						679	9							
03	45750 X	45750	-0-	-0-	-0-	200	1	44482	3	N	971	1105	1	790
						1068	9							
04	44352 X	44352	-0-	-0-	-0-	1730	1	41554	3	N	971	926	1	836
						1068	9							
05	46217 X	46217	-0-	-0-	-0-	258	1	44934	3	N	932	1091	1	677
						1025	9							

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		3441 X	26	-0-	-3415	-0-	26	3		N	-0-				92
01		1798 X	115	-0-	-1683	-0-	106	3	9	9	N	8			100
02		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	13	1	6638	3	N	30			130
							33	9							
03		620 X	25	-0-	-595	-0-	1	1	24	3	N	-0-			130
04		224 X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			130
05		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			130
-----															
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823															
12		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	862	1	16133	3	N	892	894	1	595
							981	9							
01		21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	20131	3	882	9	N	802	697	1	700
02		19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	4107	1	14312	3	N	654	704	1	650
							719	9							
03		21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	1232	1	19150	3	N	741	731	1	660
							815	9							
04		20809 X	20809	-0-	-0-	-0-	953	1	19095	3	N	692	723	1	629
							761	9							
05		20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	414	1	19833	3	N	634	931	1	332
							697	9							
-----															
CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410															
12		18910 X	16509	-0-	-2401	-0-	1339	1	14695	3	N	432	176	1	913
							475	9							
01		18910 X	14055	-0-	-4855	-0-	13685	3	370	9	N	336	695	1	554
02		17168 X	14349	-0-	-2819	-0-	3879	1	9987	3	N	439	179	1	814
							483	9							
03		18352 X	11218	-0-	-7134	-0-	328	1	10399	3	N	446	907	1	353
							491	9							
04		17760 X	15499	-0-	-2261	-0-	64	1	14975	3	N	418	363	1	408
							460	9							
05		16492 X	16371	-0-	-121	-0-	480	1	15487	3	N	367	347	1	428
							404	9							
-----															
MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645															
12		8432 X	8130	-0-	-302	-0-	7940	3	190	9	N	173			383
01		8432 X	5177	-0-	-3255	-0-	4988	3	189	9	N	172	201	1	354
02		7743 X	5988	-0-	-1755	-0-	202	1	5592	3	N	176	198	1	332
							194	9							
03		8122 X	5479	-0-	-2643	-0-	1286	1	3875	3	N	289	396	1	225
							318	9							
04		7860 X	5980	-0-	-1880	-0-	1022	1	4807	3	N	137	182	1	180
							151	9							
05		8122 X	5679	-0-	-2443	-0-	1498	1	3994	3	N	170			350
							187	9							

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634												
FRANCIS 5713 EXL			WELL #: 3H		RRCID -> 285791			COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		41396 X	41396	-0-	-0-	-0-		41295	3	101	9	N	92		136
01		40300 X	34686	-0-	-5614	-0-		34686	3			N	-0-		136
02		40571 X	34792	-0-	-5779	-0-		6964	1	27806	3	N	20		156
								22	9						
03		43369 X	42298	-0-	-1071	-0-		1552	1	40739	3	N	6		162
								7	9						
04		41970 X	37812	-0-	-4158	-0-		1693	1	36008	3	N	101		263
								111	9						
05		41416 X	38979	-0-	-2437	-0-		1351	1	37622	3	N	5	189 1	79
								6	9						
-----															
CARR 1357 WXL			WELL #: 5H		RRCID -> 285897			COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510				
12		36704 X	35377	-0-	-1327	-0-		35373	3	4	9	N	4		221
01		36704 X	36342	-0-	-362	-0-		36322	3	20	9	N	18		239
02		33930 X	32783	-0-	-1147	-0-		5980	1	26520	3	N	257	194 1	302
								283	9						
03		35371 X	34607	-0-	-764	-0-		34607	3			N	-0-		302
04		35160 X	31822	-0-	-3338	-0-		31811	3	11	9	N	10		312
05		36332 X	32966	-0-	-3366	-0-		32948	3	18	9	N	16		328
-----															
FRANCIS 5713 WXL			WELL #: 2H		RRCID -> 286219			COMPL. DATE 11/20/2018			TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
MEEK 6814 XL			WELL #: 3H		RRCID -> 286287			COMPL. DATE 12/16/2018			TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
MEEK 5453 CXL			WELL #: 2H		RRCID -> 286625			COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232				
12		8649 X	7021	-0-	-1628	-0-		7021	3			N	-0-		153
01		8463 X	7903	-0-	-560	-0-		7903	3			N	-0-		153
02		7888 X	7601	-0-	-287	-0-		2099	1	5502	3	N	-0-		153
03		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-		2107	1	6348	3	N	-0-		153
04		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-		1421	1	6681	3	N	-0-		153
05		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-		2262	1	6031	3	N	-0-		153

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634													
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	1209	1	10219	3	N	89	196 1 62
01		9889 X	8537	-0-	-1352	-0-	8439	3	98	9	N	89	151
02		14529 X	7635	-0-	-6894	-0-	1530	1	6018	3	N	79	230
*03		15531 X	8369	-0-	-7162	-0-	304	1	7968	3	N	88	196 1 122
04		15030 X	7516	-0-	-7514	-0-	333	1	7078	3	N	95	217
05		11532 X	7564	-0-	-3968	-0-	257	1	7168	3	N	126	343
							139	9					
-----													
MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111													
12		24707 X	21636	-0-	-3071	-0-	21585	3	51	9	N	46	227
01		22847 X	19089	-0-	-3758	-0-	19081	3	8	9	N	7	234
02		20909 X	19162	-0-	-1747	-0-	3517	1	15594	3	N	46	280
							51	9					
03		22351 X	20287	-0-	-2064	-0-	100	1	20176	3	N	10	290
							11	9					
04		20940 X	18772	-0-	-2168	-0-	749	1	18001	3	N	20	310
							22	9					
05		21638 X	18339	-0-	-3299	-0-	104	1	18235	3	N	-0-	310
-----													
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711													
12		27187 X	25557	-0-	-1630	-0-	2709	1	22685	3	N	148	314
							163	9					
01		27311 X	20210	-0-	-7101	-0-	20098	3	112	9	N	102	175 1 241
02		24592 X	20828	-0-	-3764	-0-	4434	1	16304	3	N	82	323
							90	9					
*03		26288 X	21766	-0-	-4522	-0-	1311	1	20379	3	N	69	169 1 223
							76	9					
04		24960 X	20226	-0-	-4734	-0-	958	1	19178	3	N	82	166 1 139
							90	9					
05		25482 X	19752	-0-	-5730	-0-	403	1	19274	3	N	68	207
							75	9					
-----													
FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570													
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-	-0-
01		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-	-0-
02		261 N	224	-0-	-37	-0-	45	1	179	3	N	-0-	-0-
*03		279 N	273	-0-	-6	-0-	2	1	227	3	N	40	40
							44	9					
04		240 N	202	-0-	-38	-0-	6	1	196	3	N	-0-	40
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-	40
-----													
CROWN PETROLEUM CORP. 191541													
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
CROWN PETROLEUM CORP. //CONT.// 191541																
THOMAS MEEK 76																
WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013										TOTAL DEPTH	11283	PERF.11470 - 15446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11722	3	144	9	N	131	191	1		102	
01	12555 X	12065	-0-	-490	-0-	11916	3	149	9	N	135				237	
02	11745 X	11286	-0-	-459	-0-	11108	3	178	9	N	162	195	1		204	
03	12555 X	12002	-0-	-553	-0-	11811	3	191	9	N	174	199	1		179	
04	11670 X	9798	-0-	-1872	-0-	9644	3	154	9	N	140	197	1		122	
05	12059 X	8710	-0-	-3349	-0-	8567	3	143	9	N	130				252	
-----																
FX ENERGY OPERATING, LLC																
BOUCHIER																
WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352 - 12906				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
-----																
HAYABUSA ENERGY USA, LLC																
HEFLEY																
WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011										TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400 - 15462				
12	6665 X	5317	-0-	-1348	-0-	5217	3	100	9	N	91				153	
01	5735 X	3904	-0-	-1831	-0-	3845	3	59	9	N	54				207	
02	4843 X	1064	-0-	-3779	-0-	1053	3	11	9	N	10				217	
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-				217	
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	2	162	1		57	
*05	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6221	3	56	9	N	51				108	
-----																
HEFLEY																
WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012										TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631 - 15048				
12	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-				38	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700	3	8	9	N	7				45	
02	1392 N	321	-0-	-1071	-0-	313	3	8	9	N	7				52	
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				52	
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				52	
*05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	3	7	9	N	6				58	
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY																
PRATER																
WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006										TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088 - 12856				
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-				143	
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	-0-				143	
02	580 N	505	-0-	-75	-0-	29	1	476	2	N	-0-				143	
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	31	1	506	2	N	-0-				143	
04	600 N	493	-0-	-107	-0-	30	1	463	2	N	-0-				143	
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	31	1	458	2	N	-0-				143	
-----																
PRATER																
WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009										TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512 - 13245				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	





-----																			
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED												CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574																			
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
-----																			
PRESIDIO PETROLEUM LLC												676084							
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
-----																			
SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820																			
12		992 N	975	-0-	-17	-0-		975	2			N	-0-					30	
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-		968	2			N	-0-					30	
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-		921	2	2	9	N	-2					32	
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	2			N	-0-					32	
04		930 N	903	-0-	-27	-0-		897	2	6	9	N	5	37	1			-0-	
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1006	2			N	-0-					-0-	
-----																			
JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
-----																			
RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957																			
12		961 N	776	-0-	-185	-0-		773	2	3	9	N	3					37	
01		868 N	694	-0-	-174	-0-		686	2	8	9	N	7					44	
02		783 N	705	-0-	-78	-0-		702	2	3	9	N	3					47	
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-		821	2	14	9	N	13					60	
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-		743	2	4	9	N	4					64	
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-		746	2	6	9	N	5					69	
-----																			
BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669																			
12		806 X	509	-0-	-297	-0-		509	2			Y	-0-	39	1			19	
01		682 X	219	-0-	-463	-0-		217	2	2	9	Y	2					21	
02		667 X	549	-0-	-118	-0-		541	2	8	9	Y	7					28	
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-						Y	3					31	
04		690 X	409	-0-	-281	-0-		407	2	2	9	Y	2					33	
05		589 X	399	-0-	-190	-0-		398	2	1	9	Y	1	30	1			4	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC WALSER			//CONT.// 13147 285 //CONT.// 676084 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 196515			CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2003			CNTY: HEMPHILL TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, L. A.			WELL #: 2059			RRCID -> 198250			COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BARKER			WELL #: 4053			RRCID -> 199276			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100			
12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-				-0-
01	1240 X	669	-0-	-571	-0-	669	2			Y	-0-				-0-
02	1073 X	740	-0-	-333	-0-	740	2			Y	-0-				-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
04	1320 X	804	-0-	-516	-0-	804	2			Y	-0-				-0-
05	1364 X	548	-0-	-816	-0-	548	2			Y	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C.			WELL #: 2052			RRCID -> 200250			COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305			
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	43	1		23
01	527 X	484	-0-	-43	-0-	456	2	28	9	Y	25				48
02	493 X	318	-0-	-175	-0-	308	2	10	9	Y	9				57
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2				59
04	480 X	327	-0-	-153	-0-	305	2	22	9	Y	20				79
05	496 X	370	-0-	-126	-0-	362	2	8	9	Y	7	67	1		19
-----															
BARKER			WELL #: 5053			RRCID -> 200251			COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150			
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1063	2	15	9	Y	14				47
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	798	2	19	9	Y	17				64
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	769	2			Y	-0-				64
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				64
04	780 N	639	-0-	-141	-0-	575	2	64	9	Y	58	58	1		64
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-				64
-----															
WISE, JOHN C.			WELL #: 3052			RRCID -> 201179			COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398			
12	496 X	209	-0-	-287	-0-	209	2			Y	-0-				2
01	620 X	119	-0-	-501	-0-	119	2			Y	-0-				2
02	580 X	425	-0-	-155	-0-	424	2	1	9	Y	1				3
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				3
04	360 X	96	-0-	-264	-0-	96	2			Y	-0-				3
05	465 X	82	-0-	-383	-0-	82	2			Y	-0-				3
-----															
BARKER			WELL #: 6053			RRCID -> 202524			COMPL. DATE 09/14/2013			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411			
12	961 X	575	-0-	-386	-0-	575	2			Y	-0-				1
01	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	Y	1				2
02	928 X	683	-0-	-245	-0-	683	2			Y	-0-	1	1		1
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				1
04	990 X	406	-0-	-584	-0-	406	2			Y	-0-				1
05	1023 X	820	-0-	-203	-0-	819	2	1	9	Y	1				2

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	1079	1	1418	2	N	23					75
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	809	1	367	2	N	15					90
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	943	1	9	9	N	8					98
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	1	1	9	N	1	89	1			10
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					10
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					10

-----  
 BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

12		186 N	138	-0-	-48	-0-	125	2	13	9	Y	12	43	1			21
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	511	2	21	9	Y	19					40
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	232	2	17	9	Y	15					55
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5					60
04		510 N	105	-0-	-405	-0-	102	2	3	9	Y	3					63
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	270	2	24	9	Y	22	65	1			20

-----  
 BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

12		620 X	421	-0-	-199	-0-	412	2	9	9	Y	8					76
01		496 X	374	-0-	-122	-0-	361	2	13	9	Y	12					88
02		435 X	409	-0-	-26	-0-	398	2	11	9	Y	10					98
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					103
04		450 X	245	-0-	-205	-0-	242	2	3	9	Y	3					106
05		434 X	186	-0-	-248	-0-	184	2	2	9	Y	2					108

-----  
 JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

12		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					17
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	13	1			4
02		2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					4
*03		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	1			Y	-0-					4
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-

-----  
 RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

-----  
 VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	N	4	96	1			95
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3					98
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	N	4					102
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					102
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	11413 - 12105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	398 2	10 9	Y	9	9	57 1		20
01	248 X	202	-0-	-46	-0-	201 2	1 9	Y	1				21
02	232 X	208	-0-	-24	-0-	200 2	8 9	Y	7				28
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	10				38
04	390 X	149	-0-	-241	-0-	145 2	4 9	Y	4				42
05	403 X	268	-0-	-135	-0-	211 2	57 9	Y	52	37 1			57
-----													
BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11286 - 12110	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	11298 - 12117	
12	341 X	261	-0-	-80	-0-	261 2		Y	-0-				94
01	372 X	222	-0-	-150	-0-	222 2		Y	-0-				94
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-				94
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				94
04	390 X	221	-0-	-169	-0-	221 2		Y	-0-				94
05	465 X	382	-0-	-83	-0-	382 2		Y	-0-				94
-----													
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.	10991 - 12102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	10948 - 12739	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048	RRCID ->	209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10945 - 12747	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11199 - 12089	
12	589 X	336	-0-	-253	-0-	334 2	2 9	Y	2				5
01	589 X	320	-0-	-269	-0-	318 2	2 9	Y	2				7
02	551 X	207	-0-	-344	-0-	206 2	1 9	Y	1				8
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	16				24
04	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-	12 1			12
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	411 2	3 9	Y	3				15

-----  
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
WISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

-----  
PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

-----  
WISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	43	2	4	9	N	4				42
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-				42
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	N	5				47
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				47
04		120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-				47
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-				47

-----  
WISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

12		558 X	201	-0-	-357	-0-	179	2	22	9	Y	20				57
01		372 X	273	-0-	-99	-0-	259	2	14	9	Y	13				70
02		393 X	393	-0-	-0-	-0-	365	2	28	9	Y	25				95
03		310 X	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-				95
04		270 X	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-				95
05		434 X	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-				95

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 5051		RRCID -> 211242		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 13904		PERF.11197 - 13526	
M		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
O		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-				-0-
O		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WALSER				WELL #: 5030		RRCID -> 211363		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10950 - 12508			
M		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HELTON				WELL #: 3060		RRCID -> 211393		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13904		PERF.11190 - 13658			
M		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HELTON				WELL #: 4060		RRCID -> 211394		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10886 - 13238			
M		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C.				WELL #: 1152		RRCID -> 211509		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11431 - 13340			
M		279 X	169	-0-	-110	-0-	154 2	15 9	Y	14	42 1				20
O		279 X	234	-0-	-45	-0-	183 2	51 9	Y	46	57 1				9
O		293 X	293	-0-	-0-	-0-	239 2	54 9	Y	49					58
O		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	45	65 1				38
O		286 X	286	-0-	-0-	-0-	244 2	42 9	Y	38					76
O		359 X	359	-0-	-0-	-0-	296 2	63 9	Y	57	82 1				51
-----															
PEAK-WALSER				WELL #: 2029		RRCID -> 211584		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11091 - 12225			
M		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
O		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----															
WISE, JOHN C.				WELL #: 1252		RRCID -> 211636		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11413 - 13389			
M		279 N	256	-0-	-23	-0-	253 2	3 9	Y	3					26
O		129 N	129	-0-	-0-	-0-	121 2	8 9	Y	7					33
O		232 N	223	-0-	-9	-0-	211 2	12 9	Y	11					44
O		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	3	26 1				21
O		124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 2	2 9	Y	2					23
O		248 N	201	-0-	-47	-0-	198 2	3 9	Y	3					26

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC BARKER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 7053		RRCID -> 211804		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11301		- 12112			
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
01	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			Y	-0-				-0-
02	319 N	230	-0-	-89	-0-	230	2			Y	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-				-0-
-----															
THOMAS 47		WELL #: 2047		RRCID -> 211811		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12821		PERF.10935		- 12601			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #: 1352		RRCID -> 211812		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11378		- 13514			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #: 1452		RRCID -> 211813		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13740		PERF.11451		- 13536			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #: 2052 A		RRCID -> 211814		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11314		- 13513			
12	279 X	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-	28	1		13
01	527 X	278	-0-	-249	-0-	275	2	3	9	Y	3				16
02	493 X	205	-0-	-288	-0-	204	2	1	9	Y	1				17
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				17
04	360 X	328	-0-	-32	-0-	326	2	2	9	Y	2				19
05	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				19
-----															
WALSER		WELL #: 1230		RRCID -> 211815		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11034		- 11396			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALSER		WELL #: 3030		RRCID -> 211816		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11048		- 12796			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID -> 211817	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 13056	PERF.11095	- 12868				
12	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2	Y	-0-			66
01	465 N	363	-0-	-102	-0-	354	2	Y	8	58	1	16
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-			16
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	2			18
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2	Y	-0-			18
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2	Y	-0-			18
-----												
WALSER		WELL #: 4030		RRCID -> 211818	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10804	- 12663				
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-			52
01	651 X	229	-0-	-422	-0-	229	2	Y	-0-			52
02	522 X	241	-0-	-281	-0-	241	2	Y	-0-			52
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			52
04	750 X	501	-0-	-249	-0-	501	2	Y	-0-			52
05	775 X	19	-0-	-756	-0-	19	2	Y	-0-			52
-----												
PEAK-WALSER		WELL #: 5029		RRCID -> 211819	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 12952	PERF.11020	- 12726				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PEAK-WALSER		WELL #: 8029		RRCID -> 211820	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 13109	PERF.11068	- 12849				
12	527 N	400	-0-	-127	-0-	336	2	Y	58			125
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	115	1	10
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			10
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			10
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1528	2	Y	28			38
*05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-			38
-----												
BARKER		WELL #: 3053A		RRCID -> 212038	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11329	- 13312				
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	63	1	3
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	4			7
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	433	2	Y	25			32
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	13			45
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	335	2	Y	5			50
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	371	2	Y	12	46	1	16
-----												
BARKER		WELL #: 4053A		RRCID -> 212039	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 13505	PERF.11209	- 13318				
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	5			42
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	330	2	Y	5			47
02	319 N	251	-0-	-68	-0-	237	2	Y	13			60
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			60
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	13			73
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	Y	-0-			73
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048 A		RRCID -> 212045	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 12889	PERF.10763	- 12652				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	- 12674
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WISE, JOHN C.				WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550 PERF.11081 - 13426
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
-----												
WALSER				WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944 PERF.11024 - 12746
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2		Y	-0-		17
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-		17
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1188	2	77 9	Y	70		87
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		87
04	1530 N	297	-0-	-1233	-0-	297	2		Y	-0-		87
05	1364 N	485	-0-	-879	-0-	476	2	9 9	Y	8		95
-----												
WISE, JOHN C.				WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500 PERF.11018 - 13360
12	496 X	271	-0-	-225	-0-	260	2	11 9	Y	10		94
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3 9	Y	3		97
02	493 X	313	-0-	-180	-0-	304	2	9 9	Y	8		105
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	23	84 1	44
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-		44
05	372 X	341	-0-	-31	-0-	339	2	2 9	Y	2		46
-----												
HELTON				WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800 PERF.11243 - 12617
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DIXON, IRENE -48-				WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983 PERF.10955 - 12583
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BARKER				WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440 PERF.11234 - 13309
12	713 X	590	-0-	-123	-0-	576	2	14 9	Y	13		41
01	713 X	361	-0-	-352	-0-	352	2	9 9	Y	8		49
02	667 X	258	-0-	-409	-0-	257	2	1 9	Y	1		50
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	7		57
04	660 X	52	-0-	-608	-0-	51	2	1 9	Y	1		58
05	589 X	394	-0-	-195	-0-	384	2	10 9	Y	9	23 1	44

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

-----  
 VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

-----  
 VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

-----  
 BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

12	1240 X	757	-0-	-483	-0-	-0-	747	2	10	9	Y	9	43	1				47
01	1240 X	688	-0-	-552	-0-	-0-	665	2	23	9	Y	21						68
02	986 X	597	-0-	-389	-0-	-0-	583	2	14	9	Y	13						81
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					Y	36						117
04	1020 X	228	-0-	-792	-0-	-0-	216	2	12	9	Y	11	38	1				90
05	744 X	588	-0-	-156	-0-	-0-	562	2	26	9	Y	24	77	1				37

-----  
 DIXON, IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

-----  
 PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1				1
02	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	-0-	6	2			Y	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-						1
04	14B2 EXT	224	-0-	224	-0-	-0-	230	2	224	2	Y	-0-						1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230				Y	-0-						1

-----  
 VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

12	434 X	395	-0-	-39	-0-	-0-	380	2	15	9	Y	14						46
01	434 X	361	-0-	-73	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5						51
02	464 X	449	-0-	-15	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5						56
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	3	33	1				26
04	480 X	394	-0-	-86	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4						30
05	465 X	288	-0-	-177	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3						33

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084								
BARKER				WELL #:	1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320 - 13329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-		2187 2	8	9	Y	7		25
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-		4123 2	14	9	Y	13		38
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-		2653 2	18	9	Y	16		54
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	7		61
04	3990 X	3865	-0-	-125	-0-		3865 2			Y	-0-		61
05	4123 X	1585	-0-	-2538	-0-		1579 2	6	9	Y	5		66
-----													
FINSTERWALD DOBBS				WELL #:	8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973 - 13447	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PEAK-WALSER				WELL #:	6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097 - 12817	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HELTON				WELL #:	7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319 - 13498	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		70
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	14	49 1	35
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-		473 2	35	9	N	32		67
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-		58 2	29	9	N	26		93
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-		129 2	10	9	N	9		102
05	558 N	47	-0-	-511	-0-		25 2	22	9	N	20	82 1	40
-----													
BARKER				WELL #:	1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359 - 13350	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-		74 2	4	9	Y	4		31
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		102 2	6	9	Y	5		36
02	174 N	103	-0-	-71	-0-		103 2			Y	-0-		36
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3		39
04	90 N	64	-0-	-26	-0-		62 2	2	9	Y	2		41
05	124 N	110	-0-	-14	-0-		110 2			Y	-0-		41
-----													
DIXON, IRENE -48-				WELL #:	1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011 - 12866	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
-----													
WALSER				WELL #:	8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995 - 12747	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 1052			RRCID -> 214766	COMPL. DATE 02/07/2012	TOTAL DEPTH 14200	PERF.11361	- 13688				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		341 N	242	-0-	-99	-0-	218	2	24	9	Y	22	42	1	29
01		434 N	317	-0-	-117	-0-	266	2	51	9	Y	46	59	1	16
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	333	2	62	9	Y	56			72
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	61	84	1	49
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	325	2	41	9	Y	37			86
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	332	2	64	9	Y	58	84	1	60
-----															
WHITNEY 4			WELL #: 1			RRCID -> 214958	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11119	- 14215					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
-----															
HELTON			WELL #: 1160			RRCID -> 215012	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11286	- 13277					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FINSTERWALD-DOBBS			WELL #: 6051			RRCID -> 215065	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 13564	PERF.11432	- 12866					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FINSTERWALD-DOBBS			WELL #: 3051			RRCID -> 215357	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 13570	PERF.11112	- 13149					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, L.A.			WELL #: 1459			RRCID -> 215688	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11341	- 13199					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HELTON			WELL #: 1460			RRCID -> 215694	COMPL. DATE 08/25/2013	TOTAL DEPTH 13690	PERF.11281	- 11659					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
-----															
BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285															
12		1178 X	1151	-0-	-27	-0-	1098	2	53	9	Y	48			101
01		1178 X	1004	-0-	-174	-0-	973	2	31	9	Y	28			129
02		1102 X	622	-0-	-480	-0-	610	2	12	9	Y	11	104	1	36
03		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	38			74
04		1110 X	641	-0-	-469	-0-	637	2	4	9	Y	4			78
05		1147 X	1049	-0-	-98	-0-	1027	2	22	9	Y	20	93	1	5
-----															
HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----															
PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
-----															
BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155															
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1829	2	4	9	N	4			67
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	N	6			73
02		1711 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			73
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	N	2			75
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	2	9	9	N	8			83
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			83

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308	- 13579		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11021	- 12732		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	11313	- 13253		
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	417	2	14	9	N	13				100
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	219	2	13	9	N	12	79	1		33
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	475	2	17	9	N	15				48
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9				57
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				57
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	N	15				72
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238	- 13251		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922	- 12409		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322	- 13223		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
-----															
HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344	- 13461		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1		1

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084								
PEAK-WALSER					WELL #: 1129	RRCID -> 218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084	- 12603
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HELTON					WELL #: 1060A	RRCID -> 218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370	- 13618
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHNSON, L.A.					WELL #: 3059A	RRCID -> 219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	11302	- 13233
12		3534 X	2452	-0-	-1082	-0-	859 1	1532 2	Y	55			91
01		3534 X	3341	-0-	-193	-0-	61 9 756 1	2548 2	Y	34	68 1		57
02		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	37 9 821 1	3098 2	Y	65			122
*03		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	72 9 878 1	3242 2	Y	50	103 1		69
*04		3240 X	3006	-0-	-234	-0-	55 9 850 1	2143 2	Y	12			81
05		4278 X	3960	-0-	-318	-0-	13 9 878 1	3029 2	Y	48	94 1		35
							53 9						
VISE, JOHN C.					WELL #: 1452A	RRCID -> 219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11365	- 13375
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HELTON					WELL #: 1260	RRCID -> 219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	11185	- 12461
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DIXON, IRENE -48-					WELL #: 1048A	RRCID -> 219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	10968	- 12475
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 2048A		RRCID -> 219079		COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 12655		PERF.10980 - 12508	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
WISE, JOHN C.				WELL #: 1352A		RRCID -> 219082		COMPL. DATE 03/05/2013				TOTAL DEPTH 13500		PERF.11388 - 13315	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
-----															
WISE, JOHN C.				WELL #: 8052A		RRCID -> 219083		COMPL. DATE 02/22/2013				TOTAL DEPTH 13615		PERF.11374 - 13389	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
PEAK-BOURASSA				WELL #: 707		RRCID -> 219339		COMPL. DATE 07/24/2006				TOTAL DEPTH 12885		PERF.11063 - 12675	
12	713 X	314	-0-	-399	-0-	314	2			3	9	Y	-0-		39
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-713				1	19	Y	1		21
02	348 X	180	-0-	-168	-0-	180	2					Y	-0-		21
03	372 X	18	-0-	-354	-0-	18	2					Y	-0-		21
04	360 X	94	-0-	-266	-0-	94	2					Y	-0-		21
05	310 X	116	-0-	-194	-0-	116	2					Y	-0-		21
-----															
BARKER				WELL #: 7053A		RRCID -> 219450		COMPL. DATE 06/20/2006				TOTAL DEPTH 13510		PERF.11310 - 13353	
12	589 X	223	-0-	-366	-0-	220	2	3	9		Y	3			73
01	589 X	378	-0-	-211	-0-	367	2	11	9		Y	10			83
02	551 X	347	-0-	-204	-0-	343	2	4	9		Y	4			87
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-527					Y	45			132
04	510 X	276	-0-	-234	-0-	276	2				Y	-0-			132
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9		Y	5			137
-----															
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1648A		RRCID -> 220007		COMPL. DATE 08/01/2006				TOTAL DEPTH 12850		PERF.11090 - 12765	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
WISE, JOHN C.				WELL #: 1152A		RRCID -> 220022		COMPL. DATE 01/25/2013				TOTAL DEPTH 13600		PERF.11382 - 13502	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	-	12315		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	-	13587		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367	-	13333		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
-----															
BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320	-	13337		
12	744 X	279	-0-	-465	-0-	275	2	4	9	Y	4				46
01	806 X	440	-0-	-366	-0-	431	2	9	9	Y	8				54
02	754 X	224	-0-	-530	-0-	223	2	1	9	Y	1				55
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				55
04	600 X	181	-0-	-419	-0-	180	2	1	9	Y	1				56
05	434 X	351	-0-	-83	-0-	347	2	4	9	Y	4	19	1		41
-----															
BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	-	13299		
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	619	2	24	9	Y	22				66
01	651 N	278	-0-	-373	-0-	256	2	22	9	Y	20				86
02	667 N	585	-0-	-82	-0-	562	2	23	9	Y	21	60	1		47
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7				54
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6				60
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	924	2	20	9	Y	18				78
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	-	12439		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	-	13331		
12	1395 X	1308	-0-	-87	-0-	1301	2	7	9	Y	6				25
01	1395 X	581	-0-	-814	-0-	573	2	8	9	Y	7				32
02	1305 X	761	-0-	-544	-0-	758	2	3	9	Y	3				35
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	2				37
04	1260 X	674	-0-	-586	-0-	674	2			Y	-0-				37
05	1302 X	976	-0-	-326	-0-	970	2	6	9	Y	5				42

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					27
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					27
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-					27
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					27
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					27

-----

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

-----

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

12		651 X	294	-0-	-357	-0-	292	2	2	9	Y	2	7	1			8
01		496 X	288	-0-	-208	-0-	284	2	4	9	Y	4					12
02		493 X	328	-0-	-165	-0-	324	2	4	9	Y	4					16
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	12					28
04		510 X	214	-0-	-296	-0-	211	2	3	9	Y	3	9	1			22
05		341 X	326	-0-	-15	-0-	323	2	3	9	Y	3	19	1			6

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	11310 -	13292	
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-		632 2		11 9	Y	10			17
01	806 X	616	-0-	-190	-0-		594 2		22 9	Y	20	49 1		37
02	1015 X	848	-0-	-167	-0-		826 2		22 9	Y	20			57
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11			68
04	1050 X	355	-0-	-695	-0-		343 2		12 9	Y	11			79
05	899 X	737	-0-	-162	-0-		703 2		34 9	Y	31	86 1		24
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11015 -	12683	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11114 -	12973	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	11147 -	12704	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11263 -	13607	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		5 2		7 9	Y	6	33 1		49
01	31 N	8	-0-	-23	-0-		2 2		6 9	Y	5			54
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		2 2		10 9	Y	9			63
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			63
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			63
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-		1 2		42 9	Y	38	88 1		13
-----														
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.	11117 -	12849	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11345 -	13351	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10996	-	12657	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8				68
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-				Y	-0-				68
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-				68
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-				68
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-				68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				68
-----															
BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	11254	-	13305	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
-----															
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11278	-	13273	
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	Y	15			45
01	992 N	852	-0-	-140	-0-	-0-	832	2	20	9	Y	18			63
02	928 N	780	-0-	-148	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			63
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	-0-			63
04	810 N	765	-0-	-45	-0-	-0-	702	2	63	9	Y	57	59	1	61
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-			61
-----															
BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330	-	13397	
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3			29
01	341 X	245	-0-	-96	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4			33
02	377 X	177	-0-	-200	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			33
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	6			39
04	390 X	101	-0-	-289	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2			41
05	248 X	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			41
-----															
DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986	-	12669	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985	-	13486	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
JOHN C. WISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524	-	13533	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BARKER		WELL #: 1253A		RRCID -> 227933	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 13510	PERF.11292 - 13311								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	48	1	14
01	868 X	344	-0-	-524	-0-	-0-	337	2	7	9	Y	6			20
02	1305 X	464	-0-	-841	-0-	-0-	453	2	11	9	Y	10			30
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					Y	7			37
04	1350 X	582	-0-	-768	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5			42
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	69	9	Y	63	42	1	63
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #: 506A		RRCID -> 227962	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 12804	PERF.11000 - 12670								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #: 707A		RRCID -> 228140	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 12925	PERF.11116 - 12645								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 4051A		RRCID -> 228159	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 13728	PERF.11252 - 13597								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BARKER		WELL #: 1153A		RRCID -> 228338	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11172 - 13295								
12	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	29	9	Y	26			66
01	1364 X	991	-0-	-373	-0-	-0-	967	2	24	9	Y	22			88
02	1247 X	815	-0-	-432	-0-	-0-	789	2	26	9	Y	24			112
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					Y	162			274
04	1290 X	770	-0-	-520	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1	137	1	138
05	1333 X	1217	-0-	-116	-0-	-0-	1193	2	24	9	Y	22			160
-----															
DIXON, IRENE		WELL #: 1548		RRCID -> 228344	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 12936	PERF.11037 - 12726								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----															
JOHN C. VISE		WELL #: 5052A		RRCID -> 228409	COMPL. DATE 11/05/2011	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11380 - 13455								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084									
JOHNSON, L. A.				WELL #:	1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.	11276 - 13306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24	
-----														
WISE, JOHN C.				WELL #:	1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11446 - 13514	
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	17	
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1	9	Y	1	18	
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	21	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			5		12	1	14	
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	37	2	2	9	Y	2	16	
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	20	2	1	9	Y	1	17	
-----														
JOHNSON, L. A.				WELL #:	1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11250 - 13297	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
-----														
MEEK				WELL #:	3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	11274 - 13281	
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	17	
01	496	X	337	-0-	-159	-0-	334	2	3	9	Y	3	20	
02	580	X	312	-0-	-268	-0-	310	2	2	9	Y	2	22	
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-			2				24	
04	600	X	365	-0-	-235	-0-	364	2	1	9	Y	1	25	
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	27	
-----														
FINSTERWALD DOBBS				WELL #:	1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446 - 13471	
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	102	
01	682	X	61	-0-	-621	-0-	21	2	40	9	Y	36	73	
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-			Y	-0-	65	1	73	
03	682	X	10	-0-	-672	-0-	1	2	9	9	Y	8	33	
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	48	1	33	
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			33	
-----														
IRENE DIXON				WELL #:	7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10954 - 12811	
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			26	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			26	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	26	
-----														
PEAK-WALSER				WELL #:	1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	11068 - 12382	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DIXON, IRENE				WELL #: 1148	RRCID -> 230141	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 12835	PERF.11010	- 12764			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			77		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			77		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			77		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			77		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			77		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			77		
-----												
HELTON				WELL #: 9060A	RRCID -> 230221	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 13540	PERF.11246	- 13466			
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		-0-			40		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	55 2	-0-			40		
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	-0-			40		
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	-0-			40		
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2	-0-			40		
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2	-0-			40		
-----												
MEEK				WELL #: 5045	RRCID -> 230401	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 13547	PERF.11351	- 13238			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			34		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			34		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			34		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			34		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			34		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			34		
-----												
PEAK BOURASSA				WELL #: 406	RRCID -> 230409	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 12848	PERF.10974	- 12667			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-		
-----												
PEAK BOURASSA				WELL #: 1207	RRCID -> 230444	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 12989	PERF.11236	- 12812			
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 2	3 9	Y	3	38		
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		Y	-0-	38		
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	130 2	2 9	Y	2	40		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	40		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	40		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	40		
-----												
RAMP ET AL				WELL #: 5023	RRCID -> 230741	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 12415	PERF.11474	- 12334			
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1020 2	31 9	N	28	50		
01	992 N	707	-0-	-285	-0-	707 2		N	-0-	50		
02	957 N	94	-0-	-863	-0-	94 2		N	-0-	50		
03	1054 N	182	-0-	-872	-0-	182 2		N	-0-	50		
04	690 N	395	-0-	-295	-0-	395 2		N	-0-	50		
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-	50		
-----												
RAMP				WELL #: 2050	RRCID -> 230907	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12417	PERF.11060	- 12357			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	205 2	21 9	N	19	52		
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	52		
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-	52		
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	32 2		N	-0-	52		
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	52		
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	298 2	33 9	N	30	65	17	



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 - 12377	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	341 2	41 9		N	37		102
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2			N	-0-		102
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	256 2			N	-0-		102
03	372 N	35	-0-	-337	-0-	35 2			N	-0-		102
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	257 2			N	-0-		102
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	369 2	29 9		N	26		128
-----												
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287 - 12474	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321 - 13352	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11124 - 12990	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11228 - 13098	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	1
-----												
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488 - 13540	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035 - 12314	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084 HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880														
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	27	1	29
01	682 X	384	-0-	-298	-0-	378	2	6	9	Y	5			34
02	638 X	444	-0-	-194	-0-	434	2	10	9	Y	9			43
03	682 X	72	-0-	-610	-0-	72	2			Y	-0-			43
04	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			43
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	488	2	56	9	Y	51	77	1	17
PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438														
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7			77
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	356	2	11	9	N	10			87
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	472	2	28	9	N	25			112
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5			117
04	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-			117
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	68	1	49
PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513														
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	Y	10			58
01	682 X	352	-0-	-330	-0-	320	2	32	9	Y	29			87
02	377 X	322	-0-	-55	-0-	310	2	12	9	Y	11			98
03	310 X	110	-0-	-200	-0-	97	2	13	9	Y	12			110
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			110
05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	376	2	31	9	Y	28	86	1	52
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-			114
01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	147	198	1	63
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	106	141	1	28
03		279 N	187	-0-	-92	-0-	165	2	N	20			48
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	122			170
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	9	133	1	46
-----													
HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
-----													
DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498													
12		868 N	529	-0-	-339	-0-	518	2	N	10			69
01		651 N	216	-0-	-435	-0-	212	2	N	4			73
02		551 N	434	-0-	-117	-0-	423	2	N	10			83
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			83
04		210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2	N	-0-			83
05		465 N	286	-0-	-179	-0-	286	2	N	-0-			83
-----													
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
-----													
BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346													
12		490 X	490	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	5			12
01		781 X	781	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	4			16
02		812 X	446	-0-	-366	-0-	444	2	Y	2	13	1	5
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	5			10
04		840 X	546	-0-	-294	-0-	546	2	Y	-0-			10
05		775 X	320	-0-	-455	-0-	319	2	Y	1	11	1	-0-
-----													
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569													
12		308 X	308	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	30			68
01		651 X	246	-0-	-405	-0-	233	2	Y	12			80
02		336 X	336	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	48			128
03		341 X	18	-0-	-323	-0-	17	2	Y	1	72	1	57
04		457 X	457	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	13			70
05		372 X	368	-0-	-4	-0-	305	2	Y	57	110	1	17
-----													
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

-----  
 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

-----  
 WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504  
 -----

12	403 N	283	-0-	-120	-0-	279	2	4	9	N	4					102
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2	69	1			35
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	507	2	14	9	N	13					48
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	9					57
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	N	13					70
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	N	8					78

-----  
 L. A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184  
 -----

12	T. A.	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					36
01	T. A.	70	-0-	70	160	70	2			Y	-0-					36
02	T. A.	91	-0-	91	251	91	2			Y	-0-					36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					36
04	339 X	88	-0-	-251	-0-	88	2			Y	-0-					36
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					36

-----  
 HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A  
 -----

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

-----  
 PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP 30		WELL #:		2		RRCID -> 236011		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				30
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-				30
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				30
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				30
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-				30
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	177	2	55	9	N	50	50	1		30
-----															
COURTNEY		WELL #:		2031		RRCID -> 236012		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960					
12	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1804	2	19	9	N	17	47	1		43
01	1736 N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			N	-0-				43
02	1682 N	1458	-0-	-224	-0-	1454	2	4	9	N	4				47
03	1829 N	168	-0-	-1661	-0-	168	2			N	-0-				47
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				47
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1707	2	31	9	N	28				75
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #:		1407		RRCID -> 236265		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790					
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3				54
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-				54
02	841 N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-				54
03	899 N	112	-0-	-787	-0-	101	2	11	9	N	10				64
04	870 N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-				64
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	N	7				71
-----															
JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A		RRCID -> 236266		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
-----															
DODD		WELL #:		1346		RRCID -> 236907		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEEK		WELL #:		9045		RRCID -> 236931		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435					
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4				62
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	77	2	1	9	Y	1				63
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	200	2	10	9	Y	9				72
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				72
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	57	2	3	9	Y	3				75
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	96	2	3	9	Y	3				78
-----															
SMITH		WELL #:		5038		RRCID -> 236975		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
RAMP ET AL		WELL #:		4023		RRCID ->		237066		COMPL. DATE		03/11/2008		TOTAL DEPTH		12900 PERF.11500 - 12820	
-----																	
12	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2				N	-0-					43
01	1581 N	827	-0-	-754	-0-	827	2				N	-0-					43
02	1421 N	1065	-0-	-356	-0-	1065	2				N	-0-					43
03	1519 N	948	-0-	-571	-0-	948	2				N	-0-					43
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2				N	-0-					43
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1392	2	24	9		N	22					65
-----																	
DONALDSON		WELL #:		518		RRCID ->		237246		COMPL. DATE		03/24/2008		TOTAL DEPTH		12915 PERF.10828 - 12852	
-----																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
-----																	
MEEK		WELL #:		1645		RRCID ->		237601		COMPL. DATE		05/13/2008		TOTAL DEPTH		13597 PERF.11460 - 13373	
-----																	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				Y	-0-					4
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	206	2	1	9		Y	1					5
02	261 N	207	-0-	-54	-0-	207	2				Y	-0-					5
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					5
04	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2				Y	-0-					5
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	91	2	1	9		Y	1					6
-----																	
RAMP		WELL #:		5008		RRCID ->		238380		COMPL. DATE		02/15/2008		TOTAL DEPTH		13217 PERF.11109 - 13086	
-----																	
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	605	2	3	9		N	3					34
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	539	2	25	9		N	23					57
02	580 N	525	-0-	-55	-0-	523	2	2	9		N	2					59
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	551	2	4	9		N	4	37	1			26
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9		N	10					36
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9		N	5					41
-----																	
MACIAS		WELL #:		3024		RRCID ->		238726		COMPL. DATE		02/02/2008		TOTAL DEPTH		12870 PERF.10854 - 12589	
-----																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
-----																	
BEGERT 38		WELL #:		8		RRCID ->		238999		COMPL. DATE		05/07/2008		TOTAL DEPTH		13500 PERF.11489 - 13291	
-----																	
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9		N	3					40
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					40
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9		N	5					45
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	370	2	1	9		N	1					46
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	240	2	2	9		N	2					48
05	465 N	363	-0-	-102	-0-	357	2	6	9		N	5					53
-----																	
HELTON		WELL #:		1260A		RRCID ->		239147		COMPL. DATE		06/12/2008		TOTAL DEPTH		13634 PERF.10654 - 13438	
-----																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
PEAK-WALSER		WELL #: 1529		RRCID -> 239148		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALEXANDER 48		WELL #: 3		RRCID -> 239150		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUFF		WELL #: 7001		RRCID -> 239304		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314						
12	806 N	523	-0-	-283	-0-	517	2	6	9	N	5	101	1		17
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	N	5				22
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2				24
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	N	1				25
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2				27
05	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-				27
HEFLEY		WELL #: 1239		RRCID -> 239306		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455						
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	N	9				139
01	561 X	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12	94	1		57
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				57
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				57
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1				58
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				58
RAMP		WELL #: 3027		RRCID -> 239409		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960						
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	N	2				57
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	448	2	9	9	N	8				65
02	493 N	461	-0-	-32	-0-	460	2	1	9	N	1	58	1		8
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	472	2	6	9	N	5				13
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	N	7				20
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	466	2	6	9	N	5				25
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1359A		RRCID -> 239413		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PATSY		WELL #: 2009		RRCID -> 241223		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104						
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2				22
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				22
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	N	5				27
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6				33
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				33
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	78	2	4	9	N	4				37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2		1 9	Y	1			19
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263 2		3 9	Y	3			22
02	377 N	225	-0-	-152	-0-	223 2		2 9	Y	2			24
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	3			27
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			Y	-0-			27
05	248 N	112	-0-	-136	-0-	110 2		2 9	Y	2			29
-----													
CROWNOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746	
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			Y	-0-			24
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1524 2		1 9	Y	1			25
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1666 2		76 9	Y	69			94
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1684 2		39 9	Y	35	99 1		30
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619 2		1 9	Y	1			31
05	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	1708 2			Y	-0-			31
-----													
DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11198	- 12730	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----													
HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10861	- 12525	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	21 1		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
-----													
WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078	- 12914	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-			98
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-			98
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	919 2		68 9	N	62			160
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-	145 1		15
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			N	-0-			15
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			N	-0-			15
-----													
BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10694	- 12772	
12	3472 X	3373	-0-	-99	-0-	3370 2		3 9	N	3			58
01	3503 X	3100	-0-	-403	-0-	3046 2		54 9	N	49			107
02	3277 X	3128	-0-	-149	-0-	3125 2		3 9	N	3			110
03	3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3207 2		9 9	N	8			118
04	3270 X	3262	-0-	-8	-0-	3253 2		9 9	N	8	84 1		42
05	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	3288 2		9 9	N	8			50



-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
12		310 N	234	-0-	-76	-0-	226	2		8	9	N	7		96	1	16
01		248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2				N	-0-				16
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2				N	-0-				16
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				16
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-				16
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	223	2		24	9	N	22				38
-----																	
RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905																	
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2				N	-0-				23
01		465 N	321	-0-	-144	-0-						N	-0-				23
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2				N	-0-				23
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-				23
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-				23
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	973	2		44	9	N	40				63
-----																	
WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026																	
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1743	2		13	9	N	12				72
01		1581 N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2				N	-0-				72
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	2		34	9	N	31				103
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	2		10	9	N	9		85	1	27
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2				N	-0-				27
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1765	2		122	9	N	111				138
-----																	
WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924																	
12		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1177	2		56	9	N	51				88
01		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2				N	-0-				88
02		1189 N	1007	-0-	-182	-0-	1007	2				N	-0-				88
03		1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2				N	-0-				88
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2				N	-0-				88
*05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1116	2		66	9	N	60		123	1	25
-----																	
MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
-----																	
ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224																	
12		651 N	413	-0-	-238	-0-	413	2				N	-0-				105
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	625	2		4	9	N	4				109
02		406 N	219	-0-	-187	-0-	218	2		1	9	N	1				110
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2		2	9	N	2				112
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	606	2		2	9	N	2		54	1	60
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	2		3	9	N	3				63
-----																	
CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582																	
12		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2				Y	-0-				113
01		403 X	363	-0-	-40	-0-	363	2				Y	-0-				113
02		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2				Y	-0-				113
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-				113
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-				113
05		403 X	89	-0-	-314	-0-	55	2		34	9	Y	31		131	1	13

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492	- 12948
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
-----												
WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10967	- 13143
12	558 N	464	-0-	-94	-0-	458	2	6	9	N	5	37
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-	37
02	435 N	434	-0-	-1	-0-	434	2			N	-0-	37
03	465 N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-	37
04	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-	37
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	451	2	18	9	N	16	53
-----												
DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	56
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	56
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	57
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1	58
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	58
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1	59
-----												
WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865
12	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1195	2	6	9	N	5	80
01	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	1055	2			N	-0-	80
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1294	2	28	9	N	25	105
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	45
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-	45
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1468	2	22	9	N	20	65
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	33
01	527 N	408	-0-	-119	-0-	402	2	6	9	N	5	38
02	522 N	517	-0-	-5	-0-	517	2			N	-0-	38
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-	38
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	38
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-	38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	954	2	17	9	N	15	61	1		21
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	N	6				27
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	933	2	23	9	N	21				48
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	995	2	17	9	N	15				63
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	N	13				76
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	2	13	9	N	12	70	1		18
-----															
WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294			
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	421	2	3	9	N	3				33
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				33
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				33
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-				33
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-				33
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	446	2	35	9	N	32				65
-----															
RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998			
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				35
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-				35
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				35
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-				35
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-				35
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	618	2	50	9	N	45	43	1		37
-----															
WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	- 13048			
12	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1352	2	11	9	N	10	53	1		17
01	1426 N	1154	-0-	-272	-0-	1154	2			N	-0-				17
02	1305 N	1074	-0-	-231	-0-	1038	2	36	9	N	33				50
03	1364 N	152	-0-	-1212	-0-	152	2			N	-0-				50
04	1110 N	568	-0-	-542	-0-	568	2			N	-0-				50
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1555	2	11	9	N	10				60
-----															
GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992	- 13137			
12	775 N	166	-0-	-609	-0-	166	2			N	-0-				40
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-	23	1		17
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1				18
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	882	2	8	9	N	7				25
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2				27
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-				27
-----															
DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	- 13470			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120	- 13078			
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	815	2	9	9	N	8				123
01	837 N	716	-0-	-121	-0-	699	2	17	9	N	15				138
02	783 N	777	-0-	-6	-0-	771	2	6	9	N	5	86	1		57
03	837 N	695	-0-	-142	-0-	686	2	9	9	N	8				65
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	N	10				75
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	815	2	9	9	N	8				83

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784																	
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1658	2	24	9	N	22					122
01	1643	N	888	-0-	-755	-0-	888	2			N	-0-					122
02	1624	N	1571	-0-	-53	-0-	1506	2	65	9	N	59	104	1			77
03	1674	N	642	-0-	-1032	-0-	642	2			N	-0-					77
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2691	2	12	9	N	11					88
05	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1285	2	57	9	N	52	98	1			42
-----																	
RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490																	
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1041	2	48	9	N	44					72
01	1085	N	736	-0-	-349	-0-	736	2			N	-0-					72
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1010	2	25	9	N	23	52	1			43
03	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	81	2			N	-0-					43
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					43
05	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	978	2	35	9	N	32	53	1			22
-----																	
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099																	
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	2	7	9	N	6	51	1			32
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					32
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					32
03	1116	N	151	-0-	-965	-0-	151	2			N	-0-					32
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	963	2	73	9	N	66					98
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3	68	1			33
-----																	
DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249																	
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					22
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					22
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					22
03	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					22
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	276	2	10	9	N	9					31
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	327	2	15	9	N	14					45
-----																	
WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755																	
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	743	2	4	9	N	4	85	1			38
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					38
02	754	N	673	-0-	-81	-0-	673	2			N	-0-					38
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					38
04	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	2			N	-0-					38
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	967	2	28	9	N	25					63
-----																	
BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724																	
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	822	2	17	9	N	15					158
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	604	2	19	9	N	17					175
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					183
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					195
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4	162	1			37
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					42
-----																	
PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012																	
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					107
01	620	N	452	-0-	-168	-0-	435	2	17	9	N	15					122
02	580	N	555	-0-	-25	-0-	542	2	13	9	N	12					134
03	620	N	86	-0-	-534	-0-	78	2	8	9	N	7	118	1			23
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					26

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HOSTUTLER 54		WELL #:		1254	RRCID ->	247514	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12691	PERF.	10821	- 12599
12	310 N	207	-0-	-103	-0-		207	2	N	-0-			20
01	341 N	87	-0-	-254	-0-		87	2	N	-0-			20
02	290 N	226	-0-	-64	-0-		226	2	N	-0-			20
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			20
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2	N	-0-			20
05	248 N	46	-0-	-202	-0-		46	2	N	-0-			20
-----													
DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.	11127	- 13097
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		106A	RRCID ->	247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	10982	- 12879
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
-----													
DODD		WELL #:		1446	RRCID ->	247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11587	- 13627
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
-----													
DODD		WELL #:		7046A	RRCID ->	247553	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11564	- 13457
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-		813	2	17	9	N	15	105
01	806 N	799	-0-	-7	-0-		774	2	25	9	N	23	128
02	783 N	684	-0-	-99	-0-		662	2	22	9	N	20	41
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	7	48
04	780 N	732	-0-	-48	-0-		707	2	25	9	N	23	71
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-		769	2	17	9	N	15	86
-----													
CHUMBLEY		WELL #:		1256	RRCID ->	247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10888	- 12574
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2			Y	-0-	15
01	403 N	353	-0-	-50	-0-		353	2			Y	-0-	15
02	464 N	420	-0-	-44	-0-		420	2			Y	-0-	15
03	434 N	238	-0-	-196	-0-		238	2			Y	-0-	15
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2			Y	-0-	15
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-		604	2	83	9	Y	75	20
-----													
RAMP RANCH		WELL #:		1825	RRCID ->	249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11064	- 12789
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-		668	2	22	9	N	20	30
01	713 N	591	-0-	-122	-0-		591	2			N	-0-	30
02	638 N	612	-0-	-26	-0-		612	2			N	-0-	30
03	682 N	662	-0-	-20	-0-		662	2			N	-0-	30
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2			N	-0-	30
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-		652	2	36	9	N	33	63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP RANCH		WELL #:		1425	RRCID ->	249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239	PERF.	11016 - 12775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	819	-0-	-266	-0-	800	2	19	9	N	17			40
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-			40
02	783 N	668	-0-	-115	-0-	668	2			N	-0-			40
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-			40
04	840 N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-			40
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	766	2	58	9	N	53			93
-----														
DODD		WELL #:		1646	RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651	PERF.	11361 - 13521		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SMITH		WELL #:		3038	RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	11304 - 13604		
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	Y	15			73
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	448	2	21	9	Y	19			92
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	533	2	15	9	Y	14	89	1	17
03	527 N	16	-0-	-511	-0-	13	2	3	9	Y	3			20
04	450 N	339	-0-	-111	-0-	333	2	6	9	Y	5			25
05	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-			25
-----														
RAMP		WELL #:		5027	RRCID ->	249948	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13192	PERF.	11134 - 13055		
12	620 N	83	-0-	-537	-0-	83	2			N	-0-			44
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	847	2	20	9	N	18	27	1	35
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			35
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			35
04	840 N	510	-0-	-330	-0-	510	2			N	-0-			35
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-			35
-----														
GW SPORTSMAN		WELL #:		4049	RRCID ->	250094	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11021 - 13175		
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5			87
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	863	2	13	9	N	12			99
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	844	2	10	9	N	9			108
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	933	2	7	9	N	6			114
04	840 N	723	-0-	-117	-0-	717	2	6	9	N	5			119
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-			119
-----														
GW SPORTSMAN		WELL #:		3049	RRCID ->	250104	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	11081 - 13223		
12	1829 N	206	-0-	-1623	-0-	205	2	1	9	N	1			47
01	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	1271	2	8	9	N	7	22	1	32
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1			33
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5			38
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	N	4			42
05	1767 N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-			42
-----														
ALEXANDER 48		WELL #:		4	RRCID ->	250107	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11018 - 13092		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HUFF 32		WELL #:		3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11671 - 13107		
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	570	2	1	9	N	1			69
01	744 N	520	-0-	-224	-0-	518	2	2	9	N	2			71
02	609 N	457	-0-	-152	-0-	454	2	3	9	N	3			74
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	10	61	1	23
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	663	2	17	9	N	15			38
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	N	5			43
-----														
ELLEN 8		WELL #:		8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11109 - 13251		
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	2	17	9	N	15			68
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	N	12			80
02	957 N	577	-0-	-380	-0-	552	2	25	9	N	23			103
03	1364 N	468	-0-	-896	-0-	451	2	17	9	N	15			118
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1187	2	17	9	N	15	118	1	15
*05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	N	8			23
-----														
COURTNEY B		WELL #:		4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11013 - 12982		
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			37
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			37
02	290 N	259	-0-	-31	-0-	259	2			N	-0-			37
03	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-			37
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-			37
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	244	2	55	9	N	50			87
-----														
COURTNEY B		WELL #:		9031		RRCID -> 251409		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11008 - 13002		
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			45
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-			45
02	464 N	358	-0-	-106	-0-	358	2			N	-0-			45
03	465 N	43	-0-	-422	-0-	43	2			N	-0-			45
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-			45
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			45
-----														
COURTNEY		WELL #:		1131		RRCID -> 251735		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11108 - 12921		
12	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-			35
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			35
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			35
03	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	2			N	-0-			35
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			35
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2			37
-----														
RW		WELL #:		1009		RRCID -> 251992		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12421		PERF.11758 - 12315		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
-----														
CROWNOVER		WELL #:		3018		RRCID -> 252023		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11009 - 12833		
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-			25
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	2		1	9	Y			26
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1476	2		76	9	Y			95
03	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1462	2		39	9	Y		100	30
04	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	1382	2		1	9	Y			31
05	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			Y	-0-			31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC RW EAST		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		//CONT.//	676084					
		WELL #:	8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	495 2		30
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	695 2	11 9	40
02	551 N	396	-0-	-155	-0-	396 2		40
03	496 N	71	-0-	-425	-0-	62 2	9 9	48
04	570 N	363	-0-	-207	-0-	363 2		48
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	440 2	21 9	67
-----								
RAMP								
		WELL #:	8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
ELLEN 8								
		WELL #:	9008	RRCID ->	253107	COMPL. DATE 07/06/2009	TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1278 2	13 9	84
01	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1055 2	9 9	92
02	1189 N	593	-0-	-596	-0-	582 2	11 9	102
03	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	1050 2	6 9	107
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1287 2	14 9	41
*05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1365 2	4 9	45
-----								
FILLINGIM								
		WELL #:	1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE 07/17/2009	TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	443 2		49
01	465 N	276	-0-	-189	-0-	276 2		49
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	433 2		49
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	579 2	4 9	53
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 2	2 9	55
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	620 2	3 9	58
-----								
ABRAHAM								
		WELL #:	3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE 08/17/2009	TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	1438	-0-	-422	-0-	1420 2	18 9	38
01	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1708 2	9 9	46
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1974 2	21 9	65
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1929 2	30 9	92
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1906 2	9 9	100
05	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	1853 2	6 9	15
-----								
ABRAHAM								
		WELL #:	3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1270	-0-	-1830	-0-	1259 2	11 9	17
01	3100 N	1762	-0-	-1338	-0-	1755 2	7 9	23
02	2852 N	2089	-0-	-763	-0-	2079 2	10 9	32
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2211 2	14 9	45
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2099 2	17 9	60
05	2232 N	1976	-0-	-256	-0-	1963 2	13 9	72
-----								
ALEXANDER								
		WELL #:	4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE 09/21/2009	TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	430	-0-	-438	-0-	430 2		66
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	586 2	30 9	93
02	551 N	403	-0-	-148	-0-	402 2	1 9	36
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	448 2	6 9	41
04	600 N	389	-0-	-211	-0-	388 2	1 9	42
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426 2	8 9	49



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239 - 13296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11190 - 13338
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10308 - 12560
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308 - 12518
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	883	2	11 9	N	10	17
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	17
02	870 N	859	-0-	-11	-0-	859	2		N	-0-	17
03	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2		N	-0-	17
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	846	2		N	-0-	17
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	845	2	154 9	N	140	14
FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018 - 13206
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	808	2	12 9	N	11	43
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2		N	-0-	43
02	841 N	572	-0-	-269	-0-	561	2	11 9	N	10	53
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	2	17 9	N	15	68
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	656	2	17 9	N	15	83
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7 9	N	6	17
HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037 - 13472
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1164	2	17 9	N	15	64
01	1147 N	456	-0-	-691	-0-	420	2	36 9	N	33	7
02	1044 N	1027	-0-	-17	-0-	1013	2	14 9	N	13	20
03	1178 N	946	-0-	-232	-0-	939	2	7 9	N	6	26
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10 9	N	9	35
05	1085 N	912	-0-	-173	-0-	895	2	17 9	N	15	50
SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.10839 - 12865
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	927	2	12 9	N	11	3
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	722	2	21 9	N	19	22
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	959	2	17 9	N	15	37
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1009	2	39 9	N	35	72
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1057	2	25 9	N	23	95
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1081	2	20 9	N	18	8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BEGERT 38 WELL #: 2				RRCID -> 258040				COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1		75	
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	280	2	2	9	N	2		77	
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		77	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	384	2	8	9	N	7		84	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4		88	
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	465	2	6	9	N	5		93	

  

RAMP 26 WELL #: 4				RRCID -> 258241				COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

  

FILLINGIM WELL #: 4009				RRCID -> 258546				COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224					
12	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1137	2	22	9	N	20	80 1	29
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	944	2	9	9	N	8		37
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1210	2	18	9	N	16		53
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1142	2	10	9	N	9		62
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1210	2	26	9	N	24		86
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1336	2	25	9	N	23		109

  

HUFF WELL #: 2001				RRCID -> 258660				COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

  

BEGERT WELL #: 2				RRCID -> 258661				COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570					
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	895	2	2	9	N	2		79
01	961 N	618	-0-	-343	-0-	617	2	1	9	N	1		80
02	899 N	715	-0-	-184	-0-	715	2			N	-0-		80
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	800	2	3	9	N	3		83
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-		83
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	N	5		88

  

RAMP WELL #: 6027				RRCID -> 258662				COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034					
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	621	2	8	9	N	7	103 1	7
01	682 N	619	-0-	-63	-0-	601	2	18	9	N	16		23
02	638 N	473	-0-	-165	-0-	473	2			N	-0-		23
03	620 N	432	-0-	-188	-0-	424	2	8	9	N	7		30
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	518	2	6	9	N	5		35
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-		35

  

HUFF WELL #: 4001				RRCID -> 258663				COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637					
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-		43
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2		45
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	642	2	17	9	N	15		60
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	744	2	9	9	N	8		68
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	668	2	13	9	N	12		80
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-		80

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		GEM		WELL #: 2041		RRCID -> 258753	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 13013	PERF.10341	- 12954		
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	N	10	88	1	23
01	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1098	2	14	9	N	13			36
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	N	15			51
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1329	2	29	9	N	26			77
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1213	2	30	9	N	27			104
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1297	2	44	9	N	40	94	1	50
-----														
HUFF 9				WELL #: 2		RRCID -> 258842	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 13510	PERF.10453	- 13357				
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	N	5	80	1	88
01	527 N	12	-0-	-515	-0-	9	2	3	9	N	3			11
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	N	13			24
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15			39
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8			47
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	422	2	8	9	N	7			54
-----														
HOSTUTLER				WELL #: 7055		RRCID -> 259696	COMPL. DATE 08/21/2010	TOTAL DEPTH 12711	PERF.10550	- 12517				
12	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1025	2	9	9	N	8	98	1	14
01	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-			14
02	1015 N	954	-0-	-61	-0-	954	2			N	-0-			14
03	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-			14
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			14
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1133	2	94	9	N	85	84	1	15
-----														
MEADOWS 5				WELL #: 14		RRCID -> 259721	COMPL. DATE 10/23/2010	TOTAL DEPTH 13360	PERF.10902	- 13277				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----														
GEORGE				WELL #: 408H		RRCID -> 260332	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 11478	PERF.11535	- 15529				
12	5394 X	4935	-0-	-459	-0-	4876	2	59	9	N	54			128
01	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	4935	2	73	9	N	66			194
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4844	2	70	9	N	64	164	1	94
03	5208 X	4985	-0-	-223	-0-	4916	2	69	9	N	63			157
04	4890 X	4790	-0-	-100	-0-	4732	2	58	9	N	53	112	1	98
05	5239 X	5002	-0-	-237	-0-	4954	2	48	9	N	44			142
-----														
WALKER				WELL #: 1101H		RRCID -> 261020	COMPL. DATE 11/23/2010	TOTAL DEPTH 11118	PERF.11280	- 14819				
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3872	2	96	9	N	87	159	1	131
01	3782 X	3641	-0-	-141	-0-	3610	2	31	9	N	28			159
02	3886 X	3219	-0-	-667	-0-	3184	2	35	9	N	32			191
03	4154 X	3561	-0-	-593	-0-	3507	2	54	9	N	49			240
04	4020 X	3838	-0-	-182	-0-	3746	2	92	9	N	84	195	1	129
05	3968 X	3885	-0-	-83	-0-	3832	2	53	9	N	48	72	1	105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC RW			//CONT.// //CONT.//	13147 285 676084	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
			WELL #:	0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594 -	15315
12	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	878 59 9	1 2	2585	2	N	54	167
01	3782 X	2995	-0-	-787	-0-	878 47 9	1 2	2070	2	N	43	210
02	3538 X	3107	-0-	-431	-0-	821 52 9	1 2	2234	2	N	47	175 1 82
03	3658 X	1226	-0-	-2432	-0-	878 45 9	1 2	303	2	N	41	73 1 50
04	3450 X	2757	-0-	-693	-0-	850 44 9	1 2	1863	2	N	40	90
05	3534 X	3265	-0-	-269	-0-	850 35 9	1 2	2380	2	N	32	72 1 50
-----												
HENDERSON 65			WELL #:	2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183 -	12646
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5	86
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	509	2	19	9	N	17	103
02	406 N	350	-0-	-56	-0-	350	2			N	-0-	103
03	496 N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-	103
04	510 N	304	-0-	-206	-0-	280	2	24	9	N	22	125
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10	135
-----												
DEREK 12			WELL #:	1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470 -	15471
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25	133
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12	45
02	1015 N	765	-0-	-250	-0-	757	2	8	9	N	7	52
03	1085 N	207	-0-	-878	-0-	170	2	37	9	N	34	86
04	1050 N	876	-0-	-174	-0-	863	2	13	9	N	12	98
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	N	15	91 1 22
-----												
GW SPORTSMAN			WELL #:	5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008 -	13187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RAMP			WELL #:	3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11325 -	15533
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1079 72 9	1 2	4558	2	N	65	182
01	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	1079 112 9	1 2	5219	2	N	102	199 1 85
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	733 130 9	1 2	4866	2	N	118	108 1 95
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	707 79 9	1 2	5150	2	N	72	89 1 78
04	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	684 67 9	1 2	4903	2	N	61	69 1 70
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	680 66 9	1 2	5129	2	N	60	67 1 63

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084								
HOSTUTTLER 54				WELL #:	5HC	RRCID ->	262235	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11017 PERF.11008 - 15003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		6448 X	6154	-0-	-294	-0-	878 1	5221 2	N	50		190
							55 9					
01		6355 X	5248	-0-	-1107	-0-	579 1	4611 2	N	53		243
							58 9					
02		5945 X	4521	-0-	-1424	-0-	821 1	3666 2	N	31	196 1	78
							34 9					
03		6169 X	917	-0-	-5252	-0-	861 1	56 9	N	51		129
04		5970 X	4935	-0-	-1035	-0-	850 1	4026 2	N	54		183
							59 9					
05		6169 X	5788	-0-	-381	-0-	850 1	4879 2	N	54	177 1	60
							59 9					
-----												
HUFF 9					WELL #:	4	RRCID ->	262375	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	13460 PERF.11095 - 13380
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	140 2	39 9	N	35		160
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	100 2	30 9	N	27		187
02		174 N	127	-0-	-47	-0-	83 2	44 9	N	40	187 1	40
03		186 N	149	-0-	-37	-0-	103 2	46 9	N	42		82
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	73 2	58 9	N	53	78 1	57
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	102 2	43 9	N	39		96
-----												
PYEATT					WELL #:	251H	RRCID ->	262492	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11207 PERF.11490 - 15081
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3886 2	79 9	N	72	104 1	90
01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4668 2	85 9	N	77		167
02		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3652 2	102 9	N	93		260
03		558 X	558	-0-	-0-	-0-	460 2	98 9	N	89	179 1	170
04		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3079 2	58 9	N	53		223
05		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3862 2	94 9	N	85	240 1	68
-----												
CURTIS					WELL #:	1034	RRCID ->	262519	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13386 PERF.11115 - 13300
12		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2489 2	15 9	N	14	71 1	32
01		2325 N	1846	-0-	-479	-0-	1833 2	13 9	N	12		44
02		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2348 2	18 9	N	16		60
03		2511 N	2333	-0-	-178	-0-	2312 2	21 9	N	19		79
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826 2	14 9	N	13		92
05		2542 N	1960	-0-	-582	-0-	1940 2	20 9	N	18	75 1	35
-----												
COURTNEY					WELL #:	131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11187 PERF.11370 - 15578
12		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	1079 1	3949 2	N	58		155
							64 9					
01		4898 X	3751	-0-	-1147	-0-	1079 1	2643 2	N	26		181
							29 9					
02		4669 X	2822	-0-	-1847	-0-	1009 1	1777 2	N	33		214
							36 9					
03		5084 X	1122	-0-	-3962	-0-	815 1	285 2	N	20		234
							22 9					
04		4920 X	3008	-0-	-1912	-0-	684 1	2245 2	N	72		306
							79 9					
05		5084 X	3365	-0-	-1719	-0-	661 1	2681 2	N	21	269 1	58
							23 9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	707 75	1	6137	2	N	68					149
01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	549 119	1	4702	2	N	108		195	1		62
02	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	661 173	1	5343	2	N	157		30	1		189
03	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	707 157	1	5806	2	N	143		196	1		136
04	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	684 107	1	5563	2	N	97		178	1		55
05	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	707 120	1	5667	2	N	109		121	1		43
SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585																
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	856	2	25	9	N	23					183
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	579	2	44	9	N	40					223
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-		140	1		83
03	868 N	56	-0-	-812	-0-	56	2			N	-0-					83
04	600 N	299	-0-	-301	-0-	299	2			N	-0-					83
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	758	2	15	9	N	14		55	1		42
RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347																
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3468	2	42	9	N	38					106
01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3339	2	101	9	N	92					198
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3307	2	33	9	N	30		192	1		36
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	431	2	33	9	N	30					66
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2804	2	72	9	N	65		98	1		33
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3438	2	51	9	N	46					79
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893																
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3237	2	43	9	N	39		198	1		94
01	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	3143	2	44	9	N	40					134
02	3393 X	2693	-0-	-700	-0-	2615	2	78	9	N	71		193	1		12
03	3627 X	390	-0-	-3237	-0-	323	2	67	9	N	61					73
04	3510 X	2213	-0-	-1297	-0-	2194	2	19	9	N	17					90
05	3286 X	3243	-0-	-43	-0-	3188	2	55	9	N	50		112	1		28
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371																
12	7471 X	7437	-0-	-34	-0-	7365	2	72	9	N	65					98
01	7595 X	7477	-0-	-118	-0-	7311	2	166	9	N	151		197	1		52
02	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7072	2	72	9	N	65					117
03	7595 X	7026	-0-	-569	-0-	6962	2	64	9	N	58					175
04	7230 X	6731	-0-	-499	-0-	6658	2	73	9	N	66		183	1		58
05	7595 X	6612	-0-	-983	-0-	6542	2	70	9	N	64		107	1		15
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-











BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC GW SPORTSMAN 49		//CONT.// //CONT.//		13147 285 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
WELL #:		7H		RRCID -> 269587		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 11167		PERF.11552		- 16354			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12		121 N	121	-0-	-0-		121	2		Y	-0-			-0-	
01		159 N	159	-0-	-0-		159	2		Y	-0-			-0-	
02		116 N	108	-0-	-8		108	2		Y	-0-			-0-	
03		124 N	102	-0-	-22		102	2		Y	-0-			-0-	
04		150 N	126	-0-	-24		126	2		Y	-0-			-0-	
05		124 N	67	-0-	-57		67	2		Y	-0-			-0-	
-----															
ABRAHAM		WELL #:		3206H		RRCID -> 269589		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 11285		PERF.11600		- 16282	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
RAMP 26		WELL #:		7H		RRCID -> 269590		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11348		- 16197	
12	8030	X	8030	-0-	-0-		1079	1	6843	2	N	98		221	
							108	9							
01	7309	X	7309	-0-	-0-		1079	1	6138	2	N	84	199	106	
							92	9							
02	5974	X	4835	-0-	-1139		1009	1	3774	2	N	47		153	
							52	9							
03	6721	X	6721	-0-	-0-		1033	1	5592	2	N	87	81	159	
							96	9							
04	6605	X	6605	-0-	-0-		850	1	5668	2	N	79	124	114	
							87	9							
05	6852	X	6852	-0-	-0-		862	1	5911	2	N	72	108	78	
							79	9							
-----															
ALEXANDER 33		WELL #:		8H		RRCID -> 269793		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 11295		PERF.11711		- 16502	
12	501	N	501	-0-	-0-		353	1	148	2	N	-0-		97	
01	530	N	530	-0-	-0-		375	1	155	2	N	-0-		97	
02	487	N	487	-0-	-0-		334	1	153	2	N	-0-		97	
03	493	N	493	-0-	-0-		354	1	139	2	N	-0-		97	
04	483	N	483	-0-	-0-		342	1	141	2	N	-0-		97	
05	516	N	516	-0-	-0-		353	1	163	2	N	-0-		97	
-----															
ALEXANDER 48		WELL #:		9H		RRCID -> 269850		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 11309		PERF.11611		- 15983	
12	5345	X	5345	-0-	-0-		800	1	4469	2	N	69		178	
							76	9							
01	4342	X	4342	-0-	-0-		417	1	3846	2	N	72		250	
							79	9							
02	3451	X	2886	-0-	-565		2800	2	86	9	N	78	267	61	
03	4264	X	4264	-0-	-0-		4173	2	91	9	N	83	111	33	
04	4084	X	4084	-0-	-0-		3992	2	92	9	N	84		117	
05	6949	X	6949	-0-	-0-		800	1	6058	2	N	83	103	97	
							91	9							
-----															
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		6HA		RRCID -> 270465		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 11139		PERF.11970		- 16530	
12	8229	X	8229	-0-	-0-		8112	2	117	9	N	106		214	
01	8228	X	8228	-0-	-0-		8105	2	123	9	N	112	84	242	
02	7105	X	6794	-0-	-311		6702	2	92	9	N	84	148	178	
03	8215	X	-0-	-0-	-8215						N	91	127	142	
04	7950	X	5471	-0-	-2479		5376	2	95	9	N	86	96	132	
05	8215	X	7072	-0-	-1143		6974	2	98	9	N	89	124	97	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084										
HUFF 32		WELL #:	7H	RRCID ->	270502	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11515	- 16077		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5246	2	79	9	Y	72		152
01	4960 X	4625	-0-	-335	-0-	4563	2	62	9	Y	56	115 1	93
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4603	2	62	9	Y	56		149
03	5332 X	4217	-0-	-1115	-0-	4175	2	42	9	Y	38	42 1	145
04	5160 X	4724	-0-	-436	-0-	4657	2	67	9	Y	61	90 1	116
05	5332 X	4839	-0-	-493	-0-	4781	2	58	9	Y	53	96 1	73
SANDERS 43		WELL #:	6H	RRCID ->	270506	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316	- 15732		
12	4371 X	4341	-0-	-30	-0-	4232	2	109	9	N	99		185
01	4371 X	3728	-0-	-643	-0-	3664	2	64	9	N	58	106 1	137
02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4242	2	17	9	N	15	71 1	81
03	4433 X	4093	-0-	-340	-0-	4078	2	15	9	N	14		95
04	4290 X	4272	-0-	-18	-0-	4260	2	12	9	N	11		106
05	4557 X	4380	-0-	-177	-0-	4349	2	31	9	N	28	79 1	55
RAMP 27		WELL #:	7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380	- 15302		
12	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	1079	1	6050	2	N	97	89 1	123
01	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	1079	1	5187	2	N	50		173
02	5829 X	5244	-0-	-585	-0-	1009	1	4185	2	N	45	168 1	50
03	7223 X	5755	-0-	-1468	-0-	1033	1	4650	2	N	65		115
04	6990 X	5812	-0-	-1178	-0-	850	1	4882	2	N	73	69 1	119
05	7223 X	5814	-0-	-1409	-0-	878	1	4863	2	N	66	93 1	92
ALEXANDER 33		WELL #:	9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	- 16122		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
ELLEN 8		WELL #:	12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868	- 16590		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
ALEXANDER		WELL #:	8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856	- 14670		
12	4247 X	2730	-0-	-1517	-0-	2682	2	48	9	N	44	95 1	142
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4040	2	65	9	N	59		201
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3618	2	46	9	N	42		243
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	54	121 1	176
04	3960 X	3128	-0-	-832	-0-	3122	2	6	9	N	5		181
05	4092 X	4009	-0-	-83	-0-	3921	2	88	9	N	80	103 1	158

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	6324 X	4763	-0-	-1561	-0-	1290	1	3404	2	N	63	156
01	6324 X	4810	-0-	-1514	-0-	1170	1	3562	2	N	71 63 1	164
02	5858 X	4079	-0-	-1779	-0-	1131	1	2887	2	N	55 136 1	83
03	6262 X	3338	-0-	-2924	-0-	3286	2	52	9	N	47 54 1	76
04	6060 X	4194	-0-	-1866	-0-	637	1	3500	2	N	52	128
05	4805 X	4763	-0-	-42	-0-	707	1	4000	2	N	51 89 1	90
-----												
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947												
12	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4698	2	67	9	N	61	181
01	4712 X	3840	-0-	-872	-0-	3798	2	42	9	N	38 86 1	133
02	4408 X	3834	-0-	-574	-0-	3772	2	62	9	N	56 49 1	140
03	4774 X	3874	-0-	-900	-0-	3817	2	57	9	N	52 111 1	81
04	4620 X	3489	-0-	-1131	-0-	3434	2	55	9	N	50 47 1	84
05	4774 X	3943	-0-	-831	-0-	3898	2	45	9	N	41 78 1	47
-----												
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224												
12	2852 X	1833	-0-	-1019	-0-	1128	1	668	2	N	34 114 1	62
01	2790 X	1907	-0-	-883	-0-	1248	1	624	2	N	32	94
02	2610 X	1802	-0-	-808	-0-	1131	1	646	2	N	23	117
03	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	2067	1	681	2	N	17 107 1	27
04	2070 X	1141	-0-	-929	-0-	794	1	335	2	N	11	38
05	1922 X	154	-0-	-1768	-0-	137	2	17	9	N	15	53
-----												
SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092												
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	22
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	22
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	22
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	22
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	22
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	22
-----												
RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589												
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3315	2	64	9	N	58	181
01	3534 X	2932	-0-	-602	-0-	2875	2	57	9	N	52 96 1	137
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3847	2	21	9	N	19	156
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3519	2	34	9	N	31 112 1	75
04	3360 X	3343	-0-	-17	-0-	3309	2	34	9	N	31	106
05	4092 X	3214	-0-	-878	-0-	3188	2	26	9	N	24 71 1	59
-----												
RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719												
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-	29
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	109	2	29	9	N	26	55
02	232 N	38	-0-	-194	-0-	38	2			N	-0-	55
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	147	2	6	9	N	5	60
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2	62
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	62

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2061 2	62 9	N	56	108
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	108
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1779 2	56 9	N	51	159
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	29	99
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	552 2	19 9	N	17	116
05	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	1110 2	12 9	N	11	44

-----  
 HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	12245 X	11947	-0-	-298	-0-	1079 1	10681 2	N	170	181
01	12245 X	11906	-0-	-339	-0-	1061 1	10600 2	N	223	203
02	11455 X	10634	-0-	-821	-0-	1009 1	9460 2	N	150	353
03	12214 X	1275	-0-	-10939	-0-	1079 1	196 9	N	178	173
04	11700 X	9345	-0-	-2355	-0-	1044 1	8179 2	N	111	97
05	11935 X	11480	-0-	-455	-0-	1061 1	10361 2	N	53	150

-----  
 BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4070 2	70 9	N	64	112
01	4216 X	3743	-0-	-473	-0-	3674 2	69 9	N	63	175
02	3944 X	3612	-0-	-332	-0-	3502 2	110 9	N	100	117
03	4216 X	3752	-0-	-464	-0-	3651 2	101 9	N	92	209
04	4020 X	3944	-0-	-76	-0-	3853 2	91 9	N	83	102
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4268 2	100 9	N	91	68

-----  
 WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4079 X	3384	-0-	-695	-0-	1073 1	2242 2	N	63	154
01	2604 X	2598	-0-	-6	-0-	940 1	1617 2	N	37	111
02	2436 X	2361	-0-	-75	-0-	1005 1	1336 2	N	18	129
03	2604 X	1386	-0-	-1218	-0-	1027 1	324 2	N	32	67
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	954 1	1628 2	N	21	88
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	1064 1	2046 2	N	23	67

-----  
 WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	3498	-0-	-718	-0-	3459 2	39 9	N	35	110
01	3286 X	2754	-0-	-532	-0-	2706 2	48 9	N	44	154
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3369 2	29 9	N	26	68
03	3503 X	567	-0-	-2936	-0-	536 2	31 9	N	28	96
04	3390 X	2667	-0-	-723	-0-	2637 2	30 9	N	27	123
05	3627 X	3248	-0-	-379	-0-	3216 2	32 9	N	29	152



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084								
SHELL FEE 45				WELL #:	3H	RRCID -> 278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1079	1	3450	2	N	54	236
							59	9					
01		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1079	1	3143	2	N	32	268
							35	9					
02		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	1009	1	3253	2	N	56	129
							62	9			195	1	
03		3534 X	1404	-0-	-2130	-0-	1079	1	322	2	N	3	132
							3	9					
04		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1044	1	2558	2	N	42	174
							46	9					
05		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	1079	1	3582	2	N	47	73
							52	9			148	1	
-----													
FLOWERS READ 28				WELL #:		RRCID -> 278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
				PLUGGED AND ABANDONED		05/06/2021							
-----													
SHELL FEE 45				WELL #:	2H	RRCID -> 278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259	
12		7502 X	6955	-0-	-547	-0-	6836	2	119	9	N	108	155
01		7564 X	7016	-0-	-548	-0-	6917	2	99	9	N	90	245
02		7076 X	6623	-0-	-453	-0-	6533	2	90	9	N	82	167
											160	1	
03		7564 X	953	-0-	-6611	-0-	869	2	84	9	N	76	66
											177	1	
04		7050 X	5225	-0-	-1825	-0-	5112	2	113	9	N	103	169
05		7068 X	6918	-0-	-150	-0-	6812	2	106	9	N	96	98
											167	1	
-----													
RAMP 30				WELL #:	0330H	RRCID -> 278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11385	- 13922	
12		3193 X	2809	-0-	-384	-0-	2757	2	52	9	N	47	149
01		3162 X	2168	-0-	-994	-0-	2132	2	36	9	N	33	182
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2844	2	66	9	N	60	55
											187	1	
03		2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2765	2	23	9	N	21	76
04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2734	2	58	9	N	53	129
05		3100 X	2755	-0-	-345	-0-	2719	2	36	9	N	33	86
											76	1	
-----													
AMBER 24				WELL #:	1H	RRCID -> 281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
-----													
RAMP 30				WELL #:	5H	RRCID -> 281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614	- 15900	
12		3627 X	3514	-0-	-113	-0-	3404	2	110	9	N	100	164
01		3441 X	2608	-0-	-833	-0-	2534	2	74	9	N	67	231
02		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3540	2	79	9	N	72	303
03		3503 X	486	-0-	-3017	-0-	402	2	84	9	N	76	186
											193	1	
04		3390 X	2737	-0-	-653	-0-	2650	2	87	9	N	79	265
05		3875 X	3436	-0-	-439	-0-	3368	2	68	9	N	62	140
											187	1	





M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942									
PEAK-BOURASSA				WELL #: 107	RRCID -> 202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	4454 - 4992		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WISE SWD				WELL #: 1052	RRCID -> 207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4638 - 5146		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS SWD				WELL #: 1048	RRCID -> 211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4416 - 4886		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
CIRCLE DOT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10470 - 10520		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PRATER				WELL #: 1	RRCID -> 086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	11100 - 11172		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 66				WELL #: 1	RRCID -> 184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	11032 - 11390		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MEEK 67				WELL #: 3	RRCID -> 185320	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 11713	PERF.11186	-	11420				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
MEEK 67				WELL #: 4	RRCID -> 187562	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11220	-	11495				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10	
-----														
ZYBACH 66				WELL #: 2	RRCID -> 187689	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11142	-	11426				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
MEEK 67				WELL #: 5	RRCID -> 187693	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 11627	PERF.11180	-	11464				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10	
-----														
ZYBACH 66				WELL #: 3	RRCID -> 188774	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11007	-	11462				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
MEEK 67				WELL #: 6	RRCID -> 189550	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11098	-	11540				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			175	
-----														
MEEK 67				WELL #: 7	RRCID -> 189551	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11104	-	11702				
12	1271 X	1038	-0-	-233	-0-	974	2	64	9	Y	58	163	1	69
01	1240 X	961	-0-	-279	-0-	961	2			Y	-0-			69
02	1160 X	889	-0-	-271	-0-	889	2			Y	-0-			69
03	1209 X	1073	-0-	-136	-0-	954	2	119	9	Y	108			177
04	990 X	949	-0-	-41	-0-	923	2	26	9	Y	24			201
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			201

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67				WELL #:	9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11172 - 11476
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			110
-----													
ZYBACH 66				WELL #:	6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11178 - 11486
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
ZYBACH 66				WELL #:	5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11162 - 11420
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MEEK 67				WELL #:	8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11077 - 11463
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
WOODBURN 31				WELL #:	1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10826 - 10994
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEEK 67				WELL #:	10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11162 - 11538
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
-----													
MEEK 67				WELL #:	11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11074 - 11539
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67				WELL #: 12	RRCID -> 194920	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11110 - 11573					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
ZYBACH 66				WELL #: 9	RRCID -> 194963	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11158 - 11460					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
-----													
ZYBACH 66				WELL #: 10	RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174 - 11499					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 66				WELL #: 8	RRCID -> 195700	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11077 - 11424					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEEK 67				WELL #: 13	RRCID -> 195702	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11110 - 11520					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	29 1		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
-----													
ZYBACH 66				WELL #: 7	RRCID -> 195747	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 11669	PERF.11064 - 11470					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 1	RRCID -> 196362	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.10914 - 11576					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11108 - 11449	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----													
MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	11119 - 11450	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----													
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	11091 - 11550	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11020 - 11640	
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			Y	-0-			63
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			Y	-0-			63
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-	-0-			Y	-0-			63
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			63
-----													
LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11382 - 11717	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
-----													
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	11206 - 11581	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----													
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	10885 - 11320	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11008 -	11410
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11324 -	11650
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
-----												
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11069 -	11325
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
-----												
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11069 -	11330
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11094 -	11406
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11112 -	11463
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
-----												
LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11379 -	11684
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 65				WELL #: 1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100	- 11403	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LOLA 236				WELL #: 2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11360	- 11710	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ZYBACH 66				WELL #: 15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190	- 11479	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ZYBACH 65				WELL #: 2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11032	- 11410	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FILLINGHAM 88				WELL #: 9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11161	- 11422	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
FILLINGIM 88				WELL #: 4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125	- 11304	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ZYBACH 66				WELL #: 16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212	- 11490	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 -	11362
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 -	11466
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 -	11394
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 -	11462
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 -	11540
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 -	11506
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11176	- 11486	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	11234	- 11458	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.	11310	- 11655	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			19	
01	1085 N	200	-0-	-885	-0-	200	2		N	-0-			19	
02	609 N	561	-0-	-48	-0-	561	2		N	-0-			19	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			19	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			19	
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
-----														
MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.	11014	- 11674	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11265	- 11474	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	11304	- 11374	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11129	- 11418	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11380 - 11644		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11210 - 11576		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4	
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075 - 13000		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			181	
-----														
MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11626 - 13157		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45	
-----														
MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11116 - 13106		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176	
-----														
MEEK 67		WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11120 - 13108		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146	
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11180 - 12890		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
FILLINGIM 88		WELL #:		1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	4468	-	5010
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MEEK 67		WELL #:		19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11296	-	11634
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	
-----														
MEEK 67		WELL #:		18	RRCID ->	212625	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	11044	-	12976
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11315	-	12725
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40	
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287	-	12994
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5	
-----														
FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098	-	11602
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686	-	5016
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4530 - 5970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10052 - 12867			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.11314 - 1			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
-----														
PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11058 - 12810			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.11596 - 13630			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.11202 - 13500			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023 - 12187			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DODD 64		//CONT.// //CONT.//	13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
MEEK 67		WELL #: 24		RRCID -> 215714	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 13421	PERF.11096	- 13232					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
-----													
THOMAS 47		WELL #: 3		RRCID -> 215861	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10806	- 12709					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
-----													
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 13		RRCID -> 215924	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11126	- 12874					
12	713 N	131	-0-	-582	-0-	131	2		Y	-0-			6
01	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	2		Y	-0-			6
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	82	2		Y	-0-			6
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			6
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			6
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			6
-----													
ZYBACH 65		WELL #: 17		RRCID -> 216833	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 13922	PERF.11192	- 13661					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRATER		WELL #: 5010		RRCID -> 216847	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 13177	PERF.11061	- 12919					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
-----													
CARR 235		WELL #: 5		RRCID -> 216893	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 13205	PERF.11250	- 13034					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
-----													
ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----													
ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----													
ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----													
MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	GAS	STATUS	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE		LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	CODE	
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.	11553	- 13388
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			232
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.	11198	- 13738
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	11159	- 12992
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11515	- 13693
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4626	- 5050
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	11160	- 13610
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.	11104	- 13248
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				//CONT.// 875461										
HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 17		RRCID -> 225062		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308			
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
-----														
ZYBACH 66				WELL #: 20		RRCID -> 225430		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----														
LOLA 235				WELL #: 8		RRCID -> 225433		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
-----														
PRATER				WELL #: 9010		RRCID -> 225434		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
-----														
DUKES 7				WELL #: 3		RRCID -> 225507		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PRATER				WELL #: 8010		RRCID -> 225536		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
-----														
PRATER				WELL #: 7010		RRCID -> 225540		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674													
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			254
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256													
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-			227
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			227
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			227
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			227
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-			227
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-		Y	NO RPT			227
ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BOB 14				//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
				WELL #: 1				RRCID -> 229487				COMPL. DATE 05/08/2007				TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5			
LOLA 235				WELL #: 10				RRCID -> 229563				COMPL. DATE 04/30/2007				TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					194			
LOLA 235				WELL #: 11				RRCID -> 229571				COMPL. DATE 04/06/2015				TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143			
MEEK 67				WELL #: 47				RRCID -> 230222				COMPL. DATE 07/26/2007				TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
LOLA 235				WELL #: 9				RRCID -> 230230				COMPL. DATE 07/20/2007				TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
ZYBACH 66				WELL #: 38				RRCID -> 230292				COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
HUNTER A 34				WELL #: 6				RRCID -> 230293				COMPL. DATE 06/06/2007				TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					9			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461											
HEMPHILL WALSER 11			WELL #: 20		RRCID -> 231014	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11132	- 13032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----														
LOLA 235			WELL #: 6		RRCID -> 232224	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4710	- 5050					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HELTON 60			WELL #: 1		RRCID -> 232368	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11410	- 13384					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
HUNTER 34			WELL #: 7		RRCID -> 232578	COMPL. DATE 08/27/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11498	- 13738					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
-----														
MEEK 67			WELL #: 49		RRCID -> 232727	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 13343	PERF.11076	- 13226					
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			158
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
-----														
MEEK 67			WELL #: 61		RRCID -> 233178	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 13420	PERF.11094	- 13220					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----														
MEEK 67			WELL #: 62		RRCID -> 233449	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 13536	PERF.11100	- 13242					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860 - 14108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		3	RRCID ->	234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.11328 - 13494			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		141
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		141
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		141
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		26	RRCID ->	234290	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13157	PERF.11200 - 13074			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		165
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		165
-----														
LOLA 235		WELL #:		12	RRCID ->	235500	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.11150 - 13060			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		17
-----														
LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320 - 13093			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		37
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652 - 13980			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
-----														
TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732 - 13910			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/20														

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466 - 13796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
-----															
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048 - 13046				
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-				156
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-				156
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	192	1		94
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				94
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
-----															
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.11250 - 13048				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
-----															
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		5	RRCID ->	238937	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11122 - 13492				
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				91
01	527 N	210	-0-	-317	-0-	210	2			N	-0-				91
02	493 N	416	-0-	-77	-0-	416	2			N	-0-				91
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37	2	202	9	N	184	185	1		90
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2		1	N	1				91
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				91
-----															
THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10988 - 12804				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
-----															
LOHBERGER 25		WELL #:		6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11510 - 13556				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
-----															
ZYBACH 12		WELL #:			RRCID ->	241147	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11722 - 14001				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022															

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
WATERFIELD 16		WELL #: 3		RRCID -> 241388		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-	181
01	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094 2		N	-0-	181
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-	181
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-	181
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-	181
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	181
-----										
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 7		RRCID -> 243922		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	128
-----										
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 31		RRCID -> 245018		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
-----										
HEFLEY 34		WELL #: 11		RRCID -> 245536		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	101
-----										
HEFLEY 34		WELL #: 10		RRCID -> 246182		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
-----										
DUKES 7A		WELL #: 6		RRCID -> 246184		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
-----										
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 7		RRCID -> 246494		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOLA 235		//CONT.// //CONT.//	13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
-----												
WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
-----												
WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
-----												
WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688												
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		299
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-		299
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-		299
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-		299
04	1440 N	3	-0-	-1437	-0-	3	2		N	-0-		299
05	1488 N NO RPT	-0-	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT		299
-----												
WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
-----												
WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778														
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	3653	2	551	9	N	501	368	1	428
01	4123 X	1813	-0-	-2310	-0-	1554	2	259	9	N	235	202	1	461
02	3857 X	1410	-0-	-2447	-0-	1040	2	370	9	N	336	352	1	445
03	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	2601	2	597	9	N	543	688	1	300
04	3990 X	3133	-0-	-857	-0-	2681	2	452	9	N	411	193	1	518
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			518
-----														
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060														
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			232
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			232
02	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	8982	2	276	9	N	251			483
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5397	2	205	9	N	186	554	1	115
04	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5353	2	223	9	N	203	184	1	134
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			134
-----														
BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197														
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	89			359
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	41			400
02	2900 X	1719	-0-	-1181	-0-	1679	2	40	9	N	36	192	1	244
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2958	2	55	9	N	50	117	1	177
04	2640 X	2298	-0-	-342	-0-	2277	2	21	9	N	19			196
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			196
-----														
DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082														
12	10416 X	7161	-0-	-3255	-0-	7082	2	79	9	N	72			256
01	10416 X	5926	-0-	-4490	-0-	5882	2	44	9	N	40			296
02	9744 X	4773	-0-	-4971	-0-	4629	2	144	9	N	131	176	1	251
03	7192 X	6316	-0-	-876	-0-	6232	2	84	9	N	76			327
04	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8343	2	80	9	N	73	166	1	234
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			234
-----														
ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020														

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				//CONT.//	875461									
BOB 14				WELL #:	4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	12208	- 16323
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5177 X	4382	-0-	-795	-0-	4329 2	53 9	N		48			82
01		4650 X	3881	-0-	-769	-0-	3807 2	74 9	N		67			149
02		4524 X	3499	-0-	-1025	-0-	3467 2	32 9	N		29			178
03		4836 X	4267	-0-	-569	-0-	4224 2	43 9	N		39	200 1		17
04		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5021 2	56 9	N		51			68
05		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N		NO RPT			68
-----														
HUNTER-HEFLEY 34				WELL #:	8H	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	12443	- 16566
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N		-0-			202
01		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N		-0-			202
02		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4561 2	14 9	N		13			215
03		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7608 2	81 9	N		74			289
04		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7844 2	64 9	N		58	171 1		176
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			176
-----														
ZYBACH 14				WELL #:	4H	RRCID ->	269600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	12113	- 16195
12		6758 X	1206	-0-	-5552	-0-	1031 2	175 9	N		159	192 1		129
01		6758 X	3733	-0-	-3025	-0-	3592 2	141 9	N		128			257
02		6322 X	2263	-0-	-4059	-0-	2143 2	120 9	N		109	184 1		182
03		4526 X	4026	-0-	-500	-0-	3830 2	196 9	N		178	192 1		168
04		4350 X	4164	-0-	-186	-0-	3991 2	173 9	N		157	193 1		132
05		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N		NO RPT			132
-----														
HUNTER-HEFLEY 34				WELL #:	9SL	RRCID ->	269805	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	12041	- 15836
12		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4538 2	101 9	N		92	187 1		475
01		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3876 2	8 9	N		7	190 1		292
02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5089 2	105 9	N		95			387
03		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4648 2	262 9	N		238			625
*04		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7338 2	129 9	N		117	174 1		568
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			568
-----														
LOHBERGER 25				WELL #:	7SL	RRCID ->	270493	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	12253	- 15647
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			439
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			439
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			439
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			439
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2	167 1		274
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			274
-----														
TREADWELL 35				WELL #:	3SL	RRCID ->	270588	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	11639	PERF.	12005	- 15914
12		12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12181 2	245 9	N		223			1187
01		14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14611 2	111 9	N		101	385 1		903
02		11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	10924 2	315 9	N		286	552 1		637
03		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8852 2	191 9	N		174	379 1		432
*04		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8831 2	178 9	N		162	168 1		426
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			426
-----														
LOHBERGER 25 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.	12230	- 15893
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10850 X	6381	-0-	-4469	-0-	5992	2	389	9	N	354	193	1	554
01		11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11176	2	246	9	N	224	380	1	398
02		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	13772	2	292	9	N	265	192	1	471
03		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9255	2	230	9	N	209	192	1	488
*04		10500 X	3315	-0-	-7185	-0-	3142	2	173	9	N	157	189	1	456
05		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT			456
-----															
LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335															
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031															
12		36455 X	36455	-0-	-0-	-0-	35953	2	502	9	N	456	384	1	825
01		25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	25070	2	505	9	N	459	769	1	515
02		23390 X	23390	-0-	-0-	-0-	22903	2	487	9	N	443	383	1	575
03		26116 X	26116	-0-	-0-	-0-	25533	2	583	9	N	530	384	1	721
*04		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6825	2	105	9	N	95	192	1	624
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			624
-----															
LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822															
12		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4143	2	61	9	N	55	192	1	60
01		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1808	2	32	9	N	29			89
02		939 X	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	N	20			109
03		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5032	2	117	9	N	106			215
04		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4095	2	98	9	N	89	188	1	116
05		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			116
-----															
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005															
12		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7668	2	156	9	N	142			601
01		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4006	2	114	9	N	104	193	1	512
02		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11005	2	226	9	N	205			717
03		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8826	2	143	9	N	130	191	1	656
*04		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3895	2	87	9	N	79			735
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			735
-----															
TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462															
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511															
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
LOHBERGER 25		WELL #: 1H		RRCID -> 272906		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 11613		PERF.12219		- 15935			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			269	
01	2770	N	2770	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			269	
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269	
04	960	N	-0-	-0-	-960					N	-0-			269	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			269	
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 5SL		RRCID -> 273854		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11831		PERF.12164		- 16520			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			211	
01	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211	
02	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211	
03	52	X	52	-0-	-0-	31	2	21	9	N	19			230	
*04	0	X	-0-	-0-	-0-					N	2			232	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			232	
-----															
DUKES 7		WELL #: 9H		RRCID -> 274212		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 12095		PERF.12655		- 17206			
12	558	N	346	-0-	-212	-0-	315	2	31	9	N	28		245	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1			246	
02	2850	N	2850	-0-	-0-	2841	2	9	9	N	8			254	
03	1626	N	1626	-0-	-0-	1607	2	19	9	N	17			271	
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			271	
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			271	
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 1SL		RRCID -> 274387		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF.11929		- 16023			
12	2260	X	2260	-0-	-0-	2164	2	96	9	N	87	192	1	859	
01	461	X	461	-0-	-0-	417	2	44	9	N	40	194	1	705	
02	3136	X	3136	-0-	-0-	3027	2	109	9	N	99			804	
03	8806	X	8806	-0-	-0-	8509	2	297	9	N	270	193	1	881	
*04	6844	X	6844	-0-	-0-	6666	2	178	9	N	162	352	1	691	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			691	
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 274603		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12259		- 16477			
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
TREADWELL 35		WELL #: 6H		RRCID -> 274883		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11805		PERF.12143		- 16689			
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
ZYBACH 14		WELL #: 5H		RRCID -> 275412		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12210		- 16546			
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	89	192	1	387	
01	3906	X	562	-0-	-3344	-0-	437	2	125	9	N	114		501	
02	3654	X	432	-0-	-3222	-0-	398	2	34	9	N	31	170	1	362
03	3100	X	1528	-0-	-1572	-0-	1475	2	53	9	N	48	365	1	45
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3372	2	142	9	N	129		174	
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			174	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TREADWELL 35 SL				//CONT.// 13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				//CONT.// 875461		WELL #:	7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403 -	16680
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13 SL				WELL #:	8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434 -	16789		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
ZYBACH 14				WELL #:	8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336 -	16557		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35
-----															
DUKES 7				WELL #:	4H	RRCID ->	275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387 -	16724		
12	3069 X	947	-0-	-2122	-0-	-0-	941	2	6	9	N	5			267
01	1116 X	826	-0-	-290	-0-	-0-	826	2			N	-0-			267
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	-0-	3657	2	22	9	N	20			287
03	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2	6	9	N	5			292
04	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	N	3	176	1	119
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	-0-					N	NO RPT			119
-----															
DUKES 7				WELL #:	7H	RRCID ->	275491	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12707 -	17190		
12	9424 X	7602	-0-	-1822	-0-	-0-	7280	2	322	9	N	293	385	1	93
01	9424 X	2450	-0-	-6974	-0-	-0-	2306	2	144	9	N	131			224
02	8816 X	2317	-0-	-6499	-0-	-0-	2118	2	199	9	N	181			405
03	8618 X	3426	-0-	-5192	-0-	-0-	3180	2	246	9	N	224	192	1	437
04	8190 X	5588	-0-	-2602	-0-	-0-	5445	2	143	9	N	130	367	1	200
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-	-0-					N	NO RPT			200
-----															
DUKE 7				WELL #:	8H	RRCID ->	275492	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.12614 -	17158		
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2	15	9	N	14			181
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-					N	41			222
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2	86	9	N	78			300
03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2	20	9	N	18			318
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-					N	66	192	1	192
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	-0-					N	NO RPT			192
-----															
TREADWELL 35 SL				WELL #:	9H	RRCID ->	275500	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12426 -	16771		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 14				WELL #:	7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430 - 16721	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	5580 X	1548	-0-	-4032	-0-	1309 2	239 9		N	217	192 1		156
01	5580 X	2390	-0-	-3190	-0-	2269 2	121 9		N	110	177 1		89
02	5220 X	756	-0-	-4464	-0-	746 2	10 9		N	9			98
03	5580 X	2108	-0-	-3472	-0-	2108 2			N	-0-			98
04	5400 X	209	-0-	-5191	-0-	209 2			N	-0-			98
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			98
-----													
ZYBACH 14				WELL #:	9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470 - 16457	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			337
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			337
-----													
HUNTER-HEFLEY 34				WELL #:	7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12291 - 16306	
12	27612 X	27612	-0-	-0-	-0-	27287 2	325 9		N	295	562 1		760
01	23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	22908 2	288 9		N	262	386 1		636
02	17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	17568 2	319 9		N	290			926
03	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	20345 2	271 9		N	246	572 1		600
*04	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	19771 2	248 9		N	225	539 1		286
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			286
-----													
HUNTER-HEFLEY 34 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.12103 - 16388	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUNTER-HEFLEY 34 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12024 - 15920	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOHBERGER-TIPPS 13 SL				WELL #:	7H	RRCID ->	276600	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12457 - 16692	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DUKES 7				WELL #:	5H	RRCID ->	276812	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11957	PERF.13769 - 16802	
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	61			187
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	10			197
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-				N	71	192 1		76
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	185			261
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	18	192 1		87
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9269 X	5144	-0-	-4125	-0-	4984	2	160	9	N	145					234
01		9269 X	6146	-0-	-3123	-0-	6019	2	127	9	N	115	191	1			158
02		8671 X	6706	-0-	-1965	-0-	6617	2	89	9	N	81					239
03		9269 X	7884	-0-	-1385	-0-	7753	2	131	9	N	119	193	1			165
*04		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7672	2	146	9	N	133					298
05		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					298

-----

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9306	2	74	9	N	67					483
01		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8197	2	43	9	N	39					522
02		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4967	2	80	9	N	73	192	1			403
03		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2475	2	78	9	N	71					474
*04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3015	2	15	9	N	14	52	1			436
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436

-----

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1899	2	186	9	N	169	357	1			174
01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2012	2	130	9	N	118					292
02		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	2978	2	185	9	N	168	356	1			104
03		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1331	2	186	9	N	169	193	1			80
04		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2099	2	182	9	N	165	189	1			56
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

-----

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
TESSON				WELL #: 1012	RRCID -> 101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11388 - 11495			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			328
01	0 N	45	-0-	45	-0-	45	2			N	-0-			328
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-			328
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			328

  

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)				13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC				101619										
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 117792	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	15172	PERF.	14748 - 14764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 280483	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	14801 - 14833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	RRCID -> 145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	14480 - 14530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HEFLEY				WELL #: 1	RRCID -> 174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739	PERF.	14444 - 14494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)				13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619										
PURYEAR				WELL #: 1	RRCID -> 044343	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	19934	PERF.	19300 - 19763			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----															
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BCE-MACH III LLC 040209															
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MMGL TXPH, LLC 101619															
WISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880															
-----															
12		10323 X	9664	-0-	-659	-0-	9664	2			N	-0-			14
01		10323 X	8158	-0-	-2165	-0-	8156	2	2	9	N	2	1	1	15
02		9657 X	8341	-0-	-1316	-0-	8340	2	1	9	N	1	1	1	15
03		9672 X	8823	-0-	-849	-0-	8822	2	1	9	N	1	1	1	15
04		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9382	2	1	9	N	1			16
05		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-	1	1	15
-----															
HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762															
-----															
12		8246 X	7751	-0-	-495	-0-	7750	2	1	9	N	1			1
01		8246 X	5996	-0-	-2250	-0-	5996	2			N	-0-	1	1	-0-
02		7714 X	7570	-0-	-144	-0-	7569	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03		8246 X	7891	-0-	-355	-0-	7890	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	2	1	9	N	1			1
05		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-	1	1	-0-
-----															
PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674															
-----															
12		620 N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-			-0-
01		589 N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02		551 N	291	-0-	-260	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03		496 N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-			-0-
04		210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05		310 N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-			-0-
-----															
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
PURYEAR UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052495	COMPL. DATE	02/23/1972	TOTAL DEPTH	14240	PERF.14071 - 14127	
12	682 N	405	-0-	-277	-0-	405	2	Y	-0-		1	
01	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2	Y	-0-		1	
02	348 N	268	-0-	-80	-0-	268	2	Y	-0-		1	
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	Y	-0-		1	
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-		1	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		1	
-----												
BROWN, -ET- -AL-		WELL #:		106	RRCID ->	078044	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.14941 - 14960	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WISE		WELL #:		1	RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.13840 - 13860	
12	682 N	116	-0-	-566	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
01	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
ZYBACH		WELL #:		2026	RRCID ->	176571	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14440 - 14462	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. KAY		WELL #:		130528	RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 4420 - 4750	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER, WILLIAM		WELL #:		875461	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14566 - 14577	
12	8339 X	6913	-0-	-1426	-0-	6905	2	8 9	N	7	77	
01	8339 X	6769	-0-	-1570	-0-	6769	2		N	-0-	77	
02	7801 X	6977	-0-	-824	-0-	6974	2	3 9	N	3	80	
03	8339 X	8157	-0-	-182	-0-	8156	2	1 9	N	1	81	
04	7920 X	5918	-0-	-2002	-0-	5917	2	1 9	N	1	82	
05	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-				N	NO RPT	82	

-----  
 BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639  
 BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675  
 -----

12	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-			-0-
01	11625 X	12351	-0-	726	-0-	12351	2			N	-0-			-0-
02	10904 X	10379	-0-	-525	-0-	10379	2			N	-0-			-0-
03	11656 X	2745	-0-	-8911	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
04	11460 X	61	-0-	-11399	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479  
 -----

12	4619 X	3978	-0-	-641	-0-	3978	2			N	-0-			-0-
01	4619 X	3953	-0-	-666	-0-	3953	2			N	-0-			-0-
02	4408 X	1819	-0-	-2589	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	88	-0-	-4624	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC 101619  
 FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518  
 -----

12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2387	2	10	9	N	9			11
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2378	2	19	9	N	17			28
02	1943 N	1723	-0-	-220	-0-	1723	2			N	-0-			28
03	2077 N	1678	-0-	-399	-0-	1672	2	6	9	N	5			33
04	2010 N	1268	-0-	-742	-0-	11	1	1249	2	N	7			40
						8	9							
05	1829 N	1490	-0-	-339	-0-	1489	2	1	9	N	1			41

-----  
 BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288  
 -----

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314  
 -----

12	4588 #	4482	-0-	-106	-0-	4482	2			N	-0-			77
01	4588 #	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			N	-0-			77
02	4802 R	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			77
03	5145 R	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-			77
04	5266 R	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			77
05	5146 #	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			77

BULER (MISSISSIPPIAN)			13205 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC. MCCARTOR			182785											
WELL #:			1309 T			RRCID -> 120002			COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
J-BREX COMPANY MCLAIN			427513											
WELL #:			1			RRCID -> 202239			COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
PRESIDIO PETROLEUM LLC MCLAIN, SAMUEL, -D-			676084											
WELL #:			1			RRCID -> 021942			COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
MCCARTOR			WELL #:			1			RRCID -> 080600			COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614		
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3	23		
01	806 N	534	-0-	-272	-0-	534	2			N	-0-	23		
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	23		
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	23		
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	N	5	28		
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-	28		
BULER, NORTH (MORROW, LOWER) WILDHORSE OPERATING COMPANY MCLAIN, GLEN			13207 500 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:			1 L			RRCID -> 032272			COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488					
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
BULER, NORTH (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY SMITH UNIT			13207 750 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:			1			RRCID -> 282045			COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

-----												
BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706												
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3121	2	13	9	N	12	42
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2971	2	20	9	N	18	60
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2960	2	13	9	N	12	72
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	10	82
04	2820 X	2283	-0-	-537	-0-	2276	2	7	9	N	6	88
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2958	2	13	9	N	12	100
-----												
BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
UPLAND RESOURCES LLC 878931												
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822												
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	-0-
02	290 N	239	-0-	-51	-0-	239	2			N	-0-	-0-
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-	-0-
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-
-----												
BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992												
12	4960	5936	-0-	976	976	5936	2			N	-0-	70
01	4284 R	3308	-0-	-976	-0-	3308	2			N	-0-	70
02	3944 #	2504	-0-	-1440	-0-	2504	2			N	-0-	70
03	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	70
04	4800	1	-0-	-4799	-0-	1	2			N	-0-	70
05	4960	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	70

-----																
CNB (ATOKA)																
PRESIDIO PETROLEUM LLC 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB																
CITIZENS NATIONAL BANK 676084																
WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
CALLIE JOE (MORROW UPPER)																
MEWBOURNE OIL COMPANY 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
BROWNLEE 562560																
WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044																
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	34	1	10	2	N	-0-					54
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	64	1	104	2	N	-0-					54
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	42	1	41	2	N	-0-					54
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	N	-0-					54
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	N	-0-					54
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	35	1	10	2	N	-0-					54
-----																
MCGARRAUGH																
WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042																
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	374	1	986	2	N	-0-					-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	269	1	779	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	328	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	429	-0-	-873	-0-	204	1	225	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	652	-0-	-368	-0-	214	1	438	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	967	-0-	-335	-0-	329	1	638	2	N	-0-					-0-
-----																
CAMBRIDGE (ATOKA)																
BE ANADARKO II, LLC 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB																
DICKINSON 471 100676																
WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
OVERFLOW ENERGY, LLC																
DUKE SWD 628574																
WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780																
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
REMORA OPERATING, LLC																
LONGHOFER 701613																
WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760																
12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2					N	-0-			169
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2					N	-0-			169
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2					N	-0-			169
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2					N	-0-			169
04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2					N	-0-			169
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2					N	-0-			169

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC DUTCHER, W. H. -B-		15002 500 676084	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 073596	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 7280	-	8838			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613 WELL #: 1		RRCID -> 087023	COMPL. DATE 01/16/1980	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9032	-	9036			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) PRESIDIO PETROLEUM LLC POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		15005 500 676084		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 2		RRCID -> 129272	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 7704	-	9669			
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	735 2	N	-0-			48
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-			48
02	725	N	677	-0-	-48	-0-	677 2	N	-0-			48
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674 2	N	-0-			48
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	698 2	N	-0-			48
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712 2	N	-0-			48
REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613 WELL #: 2		RRCID -> 093633	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9270	-	9292			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARNELL 475		875461 WELL #: 8		RRCID -> 223904	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8753	-	8769			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8997 - 9009				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		101619												
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 11640 - 11648				
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 N	51	-0-	-228	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
04	1140 N	3	-0-	-1137	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847												
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 7270 - 7320				
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			13
01	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-			13
02	928 N	889	-0-	-39	-0-	889	2			N	-0-			13
03	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-			13
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			13
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			13
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HEMPHILL						
HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
HUMPHREYS		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
HUMPHREYS		WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25



CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7080 - 7118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7008 - 7118				
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5				154
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2				156
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	2	24	9	N	22				178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				183
*04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				183
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				183
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	294071	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 6932 - 6982				
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	64	1		5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
-----															
CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619													
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12600 - 12676				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619													
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11252 - 12676				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.10949 - 10960					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10812 - 10830					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148					
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2898	2	7 9	N	6						138
01	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	2105	2	10 9	N	9						147
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6 9	N	5						152
03	2170 N	2065	-0-	-105	-0-	2047	2	18 9	N	16						168
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2176	2	11 9	N	10						178
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10 9	N	9						187
-----																
UPLAND RESOURCES LLC		878931														
GARVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497					
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-						-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-						-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-						-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-						-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-						-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-						-0-

-----												
CANADIAN, NE (DOUGLAS)			15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ATLAS OPERATING LLC			036587									
URSHEL			WELL #: 1		RRCID -> 064174		COMPL. DATE 11/05/1975		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6950 - 6965	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-	25
01		1426 N	1254	-0-	-172	-0-	1254	2		N	-0-	25
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	25
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-	25
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-	25
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	25
-----												
URSHEL A			WELL #: 2		RRCID -> 164776		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6894 - 6932	
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-	102
01		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2		N	-0-	102
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-	102
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-	102
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-	102
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT	102
-----												
MMGL TXPH, LLC			101619									
URSHEL, LESTER B.			WELL #: 2		RRCID -> 055936		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6882 - 6922	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
URSHEL, LESTER B.			WELL #: 3		RRCID -> 055954		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6959 - 6994	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
URSHEL, LESTER B.			WELL #: 1		RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6886 - 6929	
12		2945 X	2666	-0-	-279	-0-	2666	2		N	-0-	71
01		2945 X	1769	-0-	-1176	-0-	1744	2	25	9	N	23
02		2755 X	2695	-0-	-60	-0-	2675	2	20	9	N	18
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3421	2	24	9	N	22
04		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3810	2	22	9	N	20
05		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3888	2	7	9	N	6
-----												
URSHEL, LESTER B.			WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6866 - 6901	
12		1643 N	859	-0-	-784	-0-	853	2	6	9	N	5
01		837 N	717	-0-	-120	-0-	716	2	1	9	N	1
02		725 N	461	-0-	-264	-0-	452	2	9	9	N	8
03		868 N	591	-0-	-277	-0-	591	2			N	-0-
04		690 N	596	-0-	-94	-0-	596	2			N	-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 6872 - 6913	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2077 N	1248	-0-	-829	-0-	1248	2			N	140
01	2077 N	955	-0-	-1122	-0-	955	2			N	140
02	1421 N	866	-0-	-555	-0-	860	2	6	9	N	145
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	145
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	145
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	145
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 5		RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6798 - 6892	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 6891 - 6931	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 6813 - 6898	
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-
02	580 N	553	-0-	-27	-0-	553	2			N	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6752 - 6858	
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	42
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2101	2	28	9	N	67
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1967	2	29	9	N	93
03	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3070	2	23	9	N	114
04	3000 N	3384	-0-	384	384	3359	2	25	9	N	137
05	3100 N	3254	-0-	154	538	3235	2	19	9	N	154
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 11		RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 6854 - 6894	
12	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1500	2	20	9	N	85
01	1488 N	1275	-0-	-213	-0-	1264	2	11	9	N	95
02	1247 N	978	-0-	-269	-0-	967	2	11	9	N	105
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	105
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	113
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1207	2	29	9	N	139
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 16		RRCID -> 062286		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 6829 - 7046	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF. 6766 - 6832	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6893 - 6928	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 6947 - 6982	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6784 - 7045	
URSHEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6784 - 7045	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6904 - 6965	
URSHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6904 - 6965	
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2		N	-0-		99
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2		N	-0-		99
02	957 N	880	-0-	-77	-0-	880	2		N	-0-		99
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		99
04	960 N	926	-0-	-34	-0-	926	2		N	-0-		99
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		99
-----												
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF. 6952 - 6956	
URSHEL		WELL #:		2066	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF. 6952 - 6956	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		101619												
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #: 1089		RRCID -> 053186		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-

  

YOKLEY, MAE E. -D-		WELL #: 1098		RRCID -> 053382		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

NIX, DALE -J-		WELL #: 2090		RRCID -> 053573		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766						
NIX		WELL #: 1082												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6641 - 6705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6596 - 6607	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6597 - 6659	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)				15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619									
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	11800 - 12044	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NIX, DALE -J-		WELL #:		1090	RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11926 - 11947	
12		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	N	3	58
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2	60
02		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2516	2	6	9	N	5	65
03		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2548	2	2	9	N	2	67
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-	67
*05		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-	67
-----													
FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	11964 - 11984	
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	57
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1	58
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1	59
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	686	2	7	9	N	6	65
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	N	3	68
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-	68

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11776 - 11960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-			-0-
01	837 N	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-			-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
FRASS		WELL #:		3100	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	11699 - 11730		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			5
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			5
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			5
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			5
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			5
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
KELLY		WELL #:		2106	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	11662 - 11686		
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			67
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			67
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			67
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			67
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			67
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587										
FLOWERS, GILMAN		WELL #:			RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414 - 10710		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/14/2021														

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 U	RRCID ->	067578	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485 - 7506		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

FLOWERS		WELL #:		2040	RRCID ->	069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7400 - 7490		
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			44
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			44
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			44
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			44
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			44
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			44



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			147
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			147
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			147
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			147
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			147
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580				
WELLS, J. O.		WELL #: 1095										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652				
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			3
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			3
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278	2	N	-0-			3
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2	N	-0-			3
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			3
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-			3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495				
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	367	2	2 9 N	2			26
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2	N	-0-			26
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	316	2	6 9 N	5			31
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	319	2	2 9 N	2			33
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6 9 N	5			38
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3 9 N	3			41

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3 9	N	3	3
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3 9	N	3	6
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3 9	N	3	9
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2		N	-0-	9
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-	9
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-	9
-----											
SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620		
12	806 N	646	-0-	-160	-0-	548	2	98 9	N	89	12
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28 9	N	25	37
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	667	2	102 9	N	93	130
03	651 N	615	-0-	-36	-0-	564	2	51 9	N	46	19
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	761	2	80 9	N	73	92
05	806 N	782	-0-	-24	-0-	719	2	63 9	N	57	149
-----											
YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BCE-MACH III LLC		040209		RRCID -> 060366		COMPL. DATE 12/13/1974			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966		
ISAACS 207		WELL #: 1									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ISAACS 207		WELL #: 4		RRCID -> 115115		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949		
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6 9	N	5	35
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	415	3	2 9	N	2	37
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	392	3	2 9	N	2	39
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	427	3	3 9	N	3	42
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6 9	N	5	47
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6 9	N	5	52

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ISAACS 207		WELL #:		3	RRCID ->	279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 6950 - 6976
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOBCAT OPERATING				077686						CANADIAN WILDCATS	
		WELL #:		3058	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 6894 - 7032
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999											

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						CAMPBELL	
		WELL #:		3058	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7527 - 7555
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46

ISAACS				5						WELL #:	
		WELL #:		5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6977 - 7052
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2263 N	1380	-0-	-883	-0-		1380	3			143
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2335	3	127	9	258
02	2900 N	3180	-0-	280	280		3026	3	154	9	398
03	3100 N	3200	-0-	100	380		3007	3	193	9	200
04	3000 N	3606	-0-	606	986		3444	3	162	9	347
*05	3100 N	3593	-0-	493	1479		3502	3	91	9	265

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						LINDLEY	
		WELL #:		2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6766 - 6797
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MMGL TXPH, LLC				101619						MATHERS	
		WELL #:		9	RRCID ->	051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7176 - 7258
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-		719	2	4	9	133
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-		816	2	2	9	135
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-		851	2	15	9	149
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2			149
04	780 N	715	-0-	-65	-0-		715	2			149
05	837 N	716	-0-	-121	-0-		716	2			149

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
MATHERS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 052171		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATHERS RANCH 157		WELL #: 13		RRCID -> 052360		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATHERS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136					
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-			7
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			7
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			7
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	2	1	706	2	Y	-0-		7
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2		Y	-0-			7
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2		Y	-0-			7
-----													
MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
-----													
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436					
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1		93
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		93
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	N	11		104
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	N	9		113
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	5		118
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1176	2	21	9	N	19		137
-----													
STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	054815	COMPL. DATE	03/22/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7285 - 7343
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	2249	2	8 9	N	7		195
01	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2169	2	41 9	N	37	188 1	44
02	2059 N	1790	-0-	-269	-0-	1748	2	42 9	N	38		82
03	2263 N	1846	-0-	-417	-0-	1817	2	29 9	N	26		108
04	2130 N	1838	-0-	-292	-0-	1801	2	37 9	N	34		142
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1924	2	42 9	N	38		180
-----												
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055197	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7008 - 7331
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GAME		WELL #:		1	RRCID ->	055539	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6950 - 7038
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	055689	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7131 - 7408
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-		15
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-		15
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-		15
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-		15
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		15
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2 9	N	2		17
-----												
STUDER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	6926 - 7140
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2		N	-0-		43
01	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2		N	-0-		43
02	406 N	127	-0-	-279	-0-	127	2		N	-0-		43
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		43
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		43
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		43
-----												
SHALLER, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	058270	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7300 - 7442
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #:		1216	RRCID ->	059471	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6896 - 7105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829								
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					49
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					49
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					49
03	1674 N	852	-0-	-822	-0-	852	2			Y	-0-					49
04	1620 N	1111	-0-	-509	-0-	1090	2	21	9	Y	19					68
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2077	2	30	9	Y	27					95
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146								
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3748	2	8	9	N	7					113
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2595	2	7	9	N	6					119
02	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	N	7					126
03	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6					132
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	N	6					138
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1344	2	8	9	N	7					145
LITTLE 43		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) MMGL TXPH, LLC MATHERS RANCH		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 101619		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
		WELL #: 6		RRCID -> 069593	COMPL. DATE 10/04/1971	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 7101	- 7171								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 069727	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7222	- 7230								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7250	- 7472								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 7196	- 7496								
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					38
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					38
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					38
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					38
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					38
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					38
-----																
MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515	COMPL. DATE 08/13/1977	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7008	- 7087								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7000	- 7238								
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	2	17	9	N	15					70
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5					75
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2007	2	22	9	N	20					95
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	N	4					99
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1814	2	15	9	N	14					113
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	N	7					120
-----																
SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7110	- 7156								
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					7
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					7
02	493 N	411	-0-	-82	-0-	411	2			N	-0-					7
03	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					7
04	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					7
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					7

-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	991	-0-	-187	-0-	985 2	6 9	N	5			65
01	992 N	887	-0-	-105	-0-	881 2	6 9	N	5			70
02	986 N	651	-0-	-335	-0-	638 2	13 9	N	12			82
03	992 N	900	-0-	-92	-0-	897 2	3 9	N	3			85
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021 2	2 9	N	2			87
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			87

-----  
 WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353  
 -----

12	1271 N	949	-0-	-322	-0-	948 2	1 9	N	1			81
01	1271 N	1021	-0-	-250	-0-	1020 2	1 9	N	1			82
02	1189 N	1073	-0-	-116	-0-	1063 2	10 9	N	9			91
03	961 N	860	-0-	-101	-0-	3 1	855 2	N	2			93
						2 9						
04	990 N	898	-0-	-92	-0-	8 1	890 2	N	-0-			93
*05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			93

-----  
 BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-

-----  
 SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450  
 -----

12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036 2		Y	-0-			117
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-			117
02	928 N	860	-0-	-68	-0-	860 2		Y	-0-			117
03	1023 N	857	-0-	-166	-0-	857 2		Y	-0-			117
04	1020 N	844	-0-	-176	-0-	844 2		Y	-0-			117
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2		Y	-0-			117



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GAME		WELL #: 3		RRCID -> 080954		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184		
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			142
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			142
02	464 N	403	-0-	-61	-0-	403	2			142
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2			142
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2			142
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			142

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
02	261 N	214	-0-	-47	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2	Y	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
-----											
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154		
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2	Y	-0-		13
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2	Y	-0-		13
02	609 N	479	-0-	-130	-0-	479	2	Y	-0-		13
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-		13
04	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2	Y	-0-		13
05	527 N	300	-0-	-227	-0-	300	2	Y	-0-		13
-----											
STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228		
12	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1041	2	6 9 Y	5		103
01	868 N	559	-0-	-309	-0-	558	2	1 9 Y	1		104
02	986 N	753	-0-	-233	-0-	752	2	1 9 Y	1		105
03	1054 N	838	-0-	-216	-0-	837	2	1 9 Y	1		106
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6 9 Y	5		111
05	806 N	301	-0-	-505	-0-	301	2	Y	-0-		111
-----											
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518		
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		81
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		81
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		81
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		81
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		81
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2 9 N	2		83
-----											
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546		
12	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
01	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	1603	2	N	-0-		-0-
02	1827 N	914	-0-	-913	-0-	914	2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1161	-0-	-823	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1554	2	N	-0-		-0-
*05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288						
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-				20
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-				20
02	348 N	318	-0-	-30	-0-	318	2			N	-0-				20
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-				20
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				20
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				20
-----															
BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110						
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-				-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-				-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-				-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-				-0-
-----															
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096						
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-				28
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				28
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				28
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-				28
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				28
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				28
-----															
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382						
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	N	15				35
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1270	2		6	9	N	5			40
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2		12	9	N	11			51
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2		6	9	N	5			56
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2		7	9	N	6			62
*05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1306	2		61	9	N	55			117
-----															
WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416						
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-				15
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-				15
02	493 N	469	-0-	-24	-0-	469	2			N	-0-				15
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				15
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				15
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-				15

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7028 - 7092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6950 - 7077	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7004 - 7072	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7074 - 7122	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 7066 - 7219	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7130 - 7176	
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1203	2	7 9	N	6	161
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	2	15 9	N	14	175
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8 9	N	7	182
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11 9	N	10	30
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3 9	N	3	33
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	2	8 9	N	7	40
-----											
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7338 - 7376	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100								
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2	Y	-0-		-0-					-0-
01	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	435 N	122	-0-	-313	-0-	122	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2	Y	-0-		-0-					-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2	Y	-0-		-0-					-0-
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-		-0-					-0-
-----																
STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2156		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 01/23/2024		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2024																
-----																
STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040								
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					37
01	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-					37
02	609 N	506	-0-	-103	-0-	506	2			Y	-0-					37
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					37
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					37
05	527 N	107	-0-	-420	-0-	107	2			Y	-0-					37
-----																
MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EQV OPERATING LLC		101634		WELL #: 1048 C		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089						
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1953	3	28	9	N	25					143
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					143
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	512	1	1421	3	N	22					187
						24	9									
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					187
*04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	366	1	1490	3	N	16					223
						18	9									
*05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	309	1	1325	3	N	10					233
						11	9									
-----																
ETHEREDGE A		WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682								
12	2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850	3			N	-0-					5
01	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					5
02	2900 N	3444	-0-	544	544	1939	1	1505	3	N	-0-					-0-
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	3000 N	4000	-0-	1000	1000	2438	1	1562	3	N	-0-					-0-
*05	4263 X	3263	-0-	-1000	-0-	1927	1	1336	3	N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
-----														
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829					
12	839	N	839	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2			118
01	837	N	814	-0-	-23	814	3			N	-0-			118
02	783	N	732	-0-	-51	133	1	599	3	N	-0-			-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	153	1	649	3	N	3			28
*05	809	N	809	-0-	-0-	147	1	658	3	N	4			32
						3	9							
						4	9							
-----														
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
-----														
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
-----														
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804					
12	1530	N	1530	-0-	-0-	1513	3	17	9	N	15			62
01	1504	N	1504	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			62
02	1331	N	1331	-0-	-0-	314	1	995	3	N	20			95
						22	9							
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			95
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	339	1	1095	3	N	13			121
						14	9							
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	338	1	1113	3	N	14			135
						15	9							
-----														
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

CANADIAN, SE (DOUGLAS) EQV OPERATING LLC GEORGE "A"		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 12636	PERF. 7603	-	7852							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																
ETHEREDGE A				WELL #: 1146U		RRCID -> 186322	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7695	-	7828					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
CLEVELAND				WELL #: 1		RRCID -> 196565	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7552	-	7699					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																
CH-SEON INC. GRACIA -117-				WELL #: 1		RRCID -> 091094	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	-	7380					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CORY, KENNETH W. LTD. HUMPHREYS, MARGUERITE				WELL #: 1		RRCID -> 053006	COMPL. DATE 03/23/1972	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 7170	-	7397					
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					13
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					13
02	551 N	495	-0-	-56	-0-	495	2			N	-0-					13
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					13
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					13
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					13
-----																
COURSON OIL & GAS, INC. JONES				WELL #: 2		RRCID -> 219075	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 7453	PERF. 7190	-	7216					
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	5					60
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	6	9									
02	551 N	529	-0-	-22	-0-	60	1	620	2	N	-0-					60
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	58	1	471	2	N	-0-					60
04	660 N	532	-0-	-128	-0-	58	1	540	2	N	2					62
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	2	9									
04	660 N	532	-0-	-128	-0-	60	1	464	2	N	7					69
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	8	9									
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	N	-0-					69



-----															
CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
SHALLER				WELL #:	1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192	-	7370
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	5	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2024 - WELL PLUGGED 1/30/2024															
-----															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
MCQUIDDY F				WELL #:	2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352	-	7362
12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	-0-	403	1	1311	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	-0-	403	1	1138	2	N	-0-			-0-
02	1595 N	1548	-0-	-47	-0-	-0-	377	1	1171	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1500 N	28	-0-	-1472	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
05	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2509	2	N	-0-			-0-
-----															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
JARVIS, BILLIE				WELL #:	1220	RRCID ->	058542	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7310	-	7338
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ISAACS-SIMPSON				1214	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
				WELL #:	1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120	-	7196
12	930 N	862	-0-	-68	-0-	-0-	862	2			N	-0-			197
01	899 N	837	-0-	-62	-0-	-0-	837	2			N	-0-			197
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	-0-	760	2			N	-0-			197
03	868 N	821	-0-	-47	-0-	-0-	821	2			N	-0-			197
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	-0-	789	2			N	-0-			197
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			197
-----															
ISAACS-SIMPSON				1208	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
				WELL #:	1208	RRCID ->	088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068	-	7094
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAMPBELL				1050	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
				WELL #:	1050	RRCID ->	089933	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7142	-	7209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
-----															

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	385847										
ISAACS-SIMPSON				WELL #:	3214	RRCID ->	099510	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7033	-	7046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE	
12		2759 X	2716	-0-	-43	-0-	2690 2	26 9	N	24			162		
01		2759 X	2166	-0-	-593	-0-	2155 2	11 9	N	10			172		
02		2552 X	2031	-0-	-521	-0-	2031 2		N	-0-			172		
03		2728 X	2258	-0-	-470	-0-	2214 2	44 9	N	40			212		
04		2640 X	2378	-0-	-262	-0-	2375 2	3 9	N	3			215		
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			215		

JARVIS -213-				WELL #:	4213	RRCID ->	104324	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	N/A		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ISAACS -210-				WELL #:	5210	RRCID ->	107653	COMPL. DATE	09/03/1983	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7110	-	7134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ISAACS -209-				WELL #:	7209	RRCID ->	119303	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7054	-	7094
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ISAACS -212-				WELL #:	2212	RRCID ->	129561	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	6925	-	7039
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137 2		N	-0-			-0-		
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172 2		N	-0-			-0-		
02	1102	N	1073	-0-	-29	-0-	1073 2		N	-0-			-0-		
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-		
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-		
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-		

ISAACS -210-				WELL #:	6210	RRCID ->	150675	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7050	-	7148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103		

FLOWERS				WELL #:	31	RRCID ->	151706	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7118	-	7130
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			65		
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			65		
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			65		
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346 2		N	-0-			65		
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			65		
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			65		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	385847								
ISAACS -210-			WELL #:	7210	RRCID ->	176590	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7058 - 7076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		60
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		60
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-		60
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		60
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		60
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		60

  

KING OPERATING CORPORATION				465296		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LEWIS			WELL #:	1047	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7074 - 7096
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LINDLEY			WELL #:	4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	31	1	298	2	N	-0-
02		319 N	282	-0-	-37	-0-	29	1	253	2	N	-0-
03		341 N	297	-0-	-44	-0-	31	1	266	2	N	-0-
04		330 N	318	-0-	-12	-0-	30	1	288	2	N	-0-
05		310 N	190	-0-	-120	-0-	31	1	159	2	N	-0-

  

LINDLEY				5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

  

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JONES TRUST "21"			WELL #:	1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

JONES TRUST "21"				2	RRCID ->	193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	31	1	3605	2	N	14
							15	9				
01		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	494	1	2937	2	N	15
							17	9				
02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	25	1	2686	2	N	10
							11	9				
03		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	25	1	2503	2	N	18
							20	9				
04		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	29	1	2747	2	N	13
							14	9				
05		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	31	1	3422	2	N	14
							15	9				

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS) MEWBOURNE OIL COMPANY JONES TRUST "21"			//CONT.// 15217 250 //CONT.// 562560			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208	-	7228
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	23	1	66	2	N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	14	1	72	2	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	2	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-			-0-
ISAACS "126"			WELL #:	1	RRCID ->	198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516	-	7614
12	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	31	1	1542	2	N	20			67
01	1643 N	1382	-0-	-261	-0-	27	1	1346	2	N	8			75
02	1508 N	1404	-0-	-104	-0-	29	1	1375	2	N	-0-			75
03	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	31	1	1443	2	N	15			90
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	30	1	1232	2	N	12			102
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	31	1	1542	2	N	15			117
WRIGHT, LUCILLE "D"			WELL #:	1	RRCID ->	207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7380	-	7400
12	2170 N	2109	-0-	-61	-0-	31	1	1989	2	N	81			153
01	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	89	9	1945	2	N	79			232
02	1972 N	1513	-0-	-459	-0-	28	1	1429	2	N	51	196	1	87
03	2108 N	1683	-0-	-425	-0-	29	1	1593	2	N	55	108	1	34
04	2010 N	1692	-0-	-318	-0-	29	1	1588	2	N	68			102
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	73			175
HOOVER "85"			WELL #:	1	RRCID ->	207549	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7498	-	7582
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	2			67
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	N	3			70
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	N	14			84
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	15	9	725	2	N	-0-			84
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	N	-0-			84
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	N	-0-			84
ISAACS "115"			WELL #:	1	RRCID ->	209060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7400	-	7420
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	31	1	476	2	N	6			167
01	589 N	435	-0-	-154	-0-	27	1	400	2	N	7			174
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	8	9	419	2	N	9			183
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	29	1	461	2	N	19	186	1	16
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	9			25
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	9	465	2	N	13			38

CANADIAN, SE (DOUGLAS)										//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560							
WRIGHT, LUCILLE "D"										WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			161			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	89 1		94			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94			
FORGEY "94"										WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
FORGEY "112"										WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
HUMPHREYS, L. P.										WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296	
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	30	1	773	2	N	2			97			
01	744 N	703	-0-	-41	-0-	25	1	675	2	N	3			100			
02	696 N	517	-0-	-179	-0-	28	1	489	2	N	-0-			100			
03	806 N	490	-0-	-316	-0-	27	1	463	2	N	-0-			100			
04	690 N	238	-0-	-452	-0-	11	1	227	2	N	-0-			100			
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	30	1	469	2	N	-0-			100			
OVERFLOW ENERGY, LLC										628574							
HOOVER SWD										WELL #: 1		RRCID -> 255528		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084							
HOOVER, L. E. ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27			

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084										
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	083275	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7304 - 7459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1113 2		6 9	N	5		52
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-		52
02		957 N	636	-0-	-321	-0-	636 2			N	-0-		52
03		1023 N	476	-0-	-547	-0-	476 2			N	-0-		52
04		990 N	470	-0-	-520	-0-	470 2			N	-0-		52
05		682 N	172	-0-	-510	-0-	172 2			N	-0-		52
-----													
WRIGHT		WELL #:	3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7288 - 7336		
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	560 2		2 9	N	2		90
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	579 2		4 9	N	4	84 1	10
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-		10
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-		10
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-		10
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-		10
-----													
GRACIE -121-		WELL #:	1	RRCID ->	091400	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7344 - 7388		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
-----													
WRIGHT		WELL #:	4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7245 - 7300		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-		35
-----													
GRACIE -121-		WELL #:	2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7262 - 7386		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
-----													
URSCHEL		WELL #:	2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7067		
12		217 N	61	-0-	-156	-0-	61 2			N	-0-		1
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2			N	-0-		1
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-		1
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		1
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-		1
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-		1
-----													
URSCHEL		WELL #:	3	RRCID ->	139249	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7028 - 7066		
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2			N	-0-		16
01		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2			N	-0-		16
02		406 N	390	-0-	-16	-0-	390 2			N	-0-		16
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		16
04		390 N	247	-0-	-143	-0-	247 2			N	-0-		16
05		403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2			N	-0-		16

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160			RRCID -> 163594	COMPL. DATE 03/30/1997	TOTAL DEPTH 17764	PERF. 7297	-	7308			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	744 N	579	-0-	-165	-0-	579 2			N	-0-			72
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2			N	-0-			72
02	696 N	672	-0-	-24	-0-	672 2			N	-0-			72
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719 2	6 9		N	5			77
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	667 2			N	-0-			77
05	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 2			N	-0-			77
-----													
DIXIE		WELL #: 2041			RRCID -> 164767	COMPL. DATE 06/05/1997	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7356	-	7397			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
-----													
HUMPHREYS		WELL #: 3			RRCID -> 184285	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7132	-	7170			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HUMPHREYS		WELL #: 2			RRCID -> 184370	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7113	-	7120			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HUMPHREYS		WELL #: 332			RRCID -> 184957	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7131	-	7151			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GRACIE -121-		WELL #: 3			RRCID -> 191081	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7330	-	7430			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
-----													
GRACIE 121		WELL #: 4			RRCID -> 211513	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 7361	-	7568			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
-----																
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 069082		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124								
OWENS, L. B.		WELL #: 1														
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					63
01	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					63
02	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					63
03	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					63
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					63
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					63
-----																
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480								
WRIGHT 123		WELL #: 6														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
-----																
TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID -> 058886		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210								
LINDLEY, J.B.		WELL #: 1														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 091912		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198								
HUMPHREYS		WELL #: 3														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JONES TRUST -26-		WELL #: 26 A		RRCID -> 117794		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																
JONES TRUST -24-		WELL #: 24 A		RRCID -> 119365		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
-----																
HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041								
12	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					37
01	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					37
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					37
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					37
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					37
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					37

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
-----																
HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166								
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					30
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					30
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30
-----																
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160								
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					13
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					13
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13
-----																
JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
-----																
HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.//		875461										
JONES TRUST -25-			WELL #:		4A	RRCID ->	190779	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7184 -	9212	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES TRUST -25-			WELL #:		3A	RRCID ->	190781	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	7136 -	9146	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES TRUST -26-			WELL #:		3A	RRCID ->	190855	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7150 -	7182	
12		310 N	247	-0-	-63	-0-			247	2	N	-0-			8
01		372 N	235	-0-	-137	-0-			235	2	N	-0-			8
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-			257	2	N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			8
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			8
HUMPHREYS -30-			WELL #:		2A	RRCID ->	190863	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7035 -	7714	
12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-			1663	2	N	-0-			40
01		1178 N	1098	-0-	-80	-0-			1098	2	N	-0-			40
02		29 N	22	-0-	-7	-0-			22	2	N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			40
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			40
JONES TRUST -24-			WELL #:		5A	RRCID ->	191294	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7190 -	7198	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES TRUST -25-			WELL #:		5A	RRCID ->	192829	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7194 -	7217	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
HUMPHREYS -32-			WELL #:		6	RRCID ->	193224	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7079 -	7250	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		83
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		83
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2	N	-0-		83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		83
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		83
-----											
HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297			
12	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1108	3	30	9	N	167
01	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1063	3	20	9	N	185
02	1102 N	981	-0-	-121	-0-	963	3	18	9	N	201
03	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1075	3	19	9	N	218
04	1050 N	902	-0-	-148	-0-	887	3	15	9	N	232
05	1054 N	891	-0-	-163	-0-	881	3	10	9	N	241
-----											
UPLAND RESOURCES LLC		878931									
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL			
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
JARVIS, BILLY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 155078		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A			
12	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-		163
01	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		163
02	783 #	718	-0-	-65	-0-	718	3	N	-0-		163
03	930 #	426	-0-	-504	-0-	426	3	N	-0-		163
04	900 #	464	-0-	-436	-0-	464	3	N	-0-		163
05	930 #	922	-0-	-8	-0-	922	3	N	-0-		163

CANADIAN, SE (MORROW, LO)													
UNIT PETROLEUM COMPANY													
JARVIS "A"													
15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL													
877099													
WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		11160 #	10196	-0-	-964	-0-	10178 3	18 9	N	16			92
01		10292 #	9707	-0-	-585	-0-	9697 3	10 9	N	9			101
02		9628 #	8762	-0-	-866	-0-	8753 3	9 9	N	8			109
03		10199 #	10082	-0-	-117	-0-	10070 3	12 9	N	11			120
04		9870 #	9533	-0-	-337	-0-	9520 3	13 9	N	12			132
05		10199 #	9671	-0-	-528	-0-	9662 3	9 9	N	8			140

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)													
MMGL TXPH, LLC													
JARVIS, BILLY & SONS -G-													
15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
101619													
WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1922 X	1219	-0-	-703	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-			-0-
02		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
03		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
04		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
05		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-			-0-

JARVIS													
WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-			-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			-0-
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-			-0-
03		527 N	426	-0-	-101	-0-	426 2		Y	-0-			-0-
04		510 N	268	-0-	-242	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
05		527 N	368	-0-	-159	-0-	368 2		Y	-0-			-0-

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.													
WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
01		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
02		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
03		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
04		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
*05		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.													
WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4696 2	8 9	N	7			127
01		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4511 2	1 9	N	1			128
02		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4287 2	8 9	N	7			135
03		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-			135
04		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		N	-0-			135
05		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3864 2	4 9	N	4			139

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC													
JARVIS, BILLY													
385847													
WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)			15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC			101619										
URSCHTEL, LESTER B.			WELL #:	23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	7610 - 7616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2976 X	2610	-0-	-366	-0-	2610	2		N	-0-		70
01		2976 X	2533	-0-	-443	-0-	2523	2	10	9	N	9	79
02		2784 X	2337	-0-	-447	-0-	2314	2	23	9	N	21	100
03		2976 X	2513	-0-	-463	-0-	2500	2	13	9	N	12	112
04		2880 X	2447	-0-	-433	-0-	2445	2	2	9	N	2	114
05		2604 X	2502	-0-	-102	-0-	2499	2	3	9	N	3	117
-----													
GAME			WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7748 - 7757	
12		899 N	597	-0-	-302	-0-	597	2		N	-0-		35
01		682 N	523	-0-	-159	-0-	523	2		N	-0-		35
02		580 N	472	-0-	-108	-0-	472	2		N	-0-		35
03		589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2		N	-0-		35
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-		35
05		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-		35
-----													
URSCHTEL, LESTER B.			WELL #:	22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7697 - 7718	
12		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1471	2	8	9	N	7	103
01		1488 N	1263	-0-	-225	-0-	1262	2	1	9	N	1	104
02		1392 N	893	-0-	-499	-0-	892	2	1	9	N	1	105
03		1488 N	984	-0-	-504	-0-	984	2		N	-0-		105
04		1230 N	927	-0-	-303	-0-	927	2		N	-0-		105
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		105
-----													
STUDER			WELL #:	6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
STUDER			WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	7774 - 7782	
12		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2		N	-0-		98
01		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2		N	-0-		98
02		1334 N	1117	-0-	-217	-0-	1117	2		N	-0-		98
03		1395 N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2		N	-0-		98
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	N	10	108
05		1209 N	839	-0-	-370	-0-	833	2	6	9	N	5	113
-----													
MATHERS RANCH 157			WELL #:	7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
URSCHTEL RANCH			WELL #:	24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7698 - 7703	
12		4092 X	2822	-0-	-1270	-0-	2822	2		N	-0-		72
01		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3984	2	10	9	N	9	81
02		3509 X	2766	-0-	-743	-0-	2758	2	8	9	N	7	88
03		3751 X	2843	-0-	-908	-0-	2843	2		N	-0-		88
04		3990 X	2875	-0-	-1115	-0-	2875	2		N	-0-		88
05		4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2		N	-0-		88

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15218 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS -30-				WELL #: 2A		RRCID -> 190862		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209											
ISAACS 207				WELL #: 5		RRCID -> 158991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
CAMPBELL 56				WELL #: 5		RRCID -> 214608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868					
12	2139	N	2100	-0-	-39	B	-0-	2076	3	24	9	N	22	62	
01	2170	N	1885	-0-	-285	B	-0-	1879	3	6	9	N	5	67	
02	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2004	3	13	9	N	12	79	
03	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2130	3	20	9	N	18	97	
04	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2028	3	20	9	N	18	115	
05	2170	N	2115	-0-	-55	B	-0-	2096	3	19	9	N	17	132	
ISAACS 207				WELL #: 6		RRCID -> 219113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917					
12	1085	N	1076	-0-	-9	B	-0-	1054	3	22	9	N	20	316	
01	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1099	3	20	9	N	18	334	
02	986	N	906	-0-	-80	B	-0-	887	3	19	9	N	17	351	
03	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	17	9	N	15	366	
04	1080	N	1060	-0-	-20	B	-0-	1031	3	29	9	N	26	209	
05	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1064	3	17	9	N	15	224	
ISAACS 205				WELL #: 3		RRCID -> 219117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826					
12	651	N	591	-0-	-60	B	-0-	582	3	9	9	N	8	93	
01	651	N	524	-0-	-127	B	-0-	510	3	14	9	N	13	106	
02	580	N	361	-0-	-219	B	-0-	355	3	6	9	N	5	6	
03	589	N	565	-0-	-24	B	-0-	551	3	14	9	N	13	19	
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	575	3	8	9	N	7	26	
05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	572	3	8	9	N	7	33	
BATTON OIL & GAS, LLC				056384											
CAMPBELL				WELL #: 5		RRCID -> 142765		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998					
12	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-	161	
01	589	N	566	-0-	-23	B	-0-	559	2	7	9	N	6	167	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	167	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	167	
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-					N	NO RPT	167	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	167	

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #: 3199		RRCID -> 144662		COMPL. DATE 03/01/1993			TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	14 1	718 2	N	9			100
01	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	10 9	636 2	N	4			104
02	667 N	643	-0-	-24 B	-0-	24 1	10 9	N	9			113
03	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	4 9	672 2	N	10			123
04	630 N	288	-0-	-342 B	-0-	633 2	2 9	N	2			125
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-	286 2		N	-0-			125
-----												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
ISAACS -210-		WELL #: 1210 U		RRCID -> 062063		COMPL. DATE 02/27/1975			TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242			
12	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	14 1	2 9	N	2			83
01	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	10 9	398 2	N	-0-			83
02	377 N	357	-0-	-20 B	-0-	24 1	357 2	N	-0-			83
03	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	4 9	356 2	N	-0-			83
04	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	633 2	332 2	N	-0-			83
05	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	286 2	331 2	N	-0-			83
-----												
ISAACS -209-		WELL #: 4209		RRCID -> 076665		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355			
12	2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	14 1		N	-0-			165
01	2728 N	1474	-0-	-1254 B	-0-	10 9	1474 2	N	-0-			165
02	1943 N	1456	-0-	-487 B	-0-	24 1	1421 2	N	32			197
03	2728 N	1964	-0-	-764 B	-0-	4 9	1964 2	N	-0-			197
04	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	633 2	2555 2	N	-0-			197
05	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	286 2	2756 2	N	-0-			197
-----												
ISAACS -210-		WELL #: 3210		RRCID -> 101069		COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190			
12	2108 N	2076	-0-	-32 B	-0-	14 1	2076 2	N	-0-			275
01	2108 N	1672	-0-	-436 B	-0-	10 9	1672 2	N	-0-			275
02	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	24 1	2067 2	N	-0-			275
03	2077 N	2053	-0-	-24 B	-0-	4 9	2053 2	N	-0-			275
04	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	633 2	1959 2	N	-0-			275
05	2201 N	2039	-0-	-162 B	-0-	286 2	2039 2	N	-0-			275
-----												
ISAACS -209-		WELL #: 1209		RRCID -> 146370		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
-----												
ISAACS 208		WELL #: 4		RRCID -> 173810		COMPL. DATE 07/07/1999			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170			
12	1829 N	1809	-0-	-20 B	-0-	14 1	20 9	N	18			260
01	1860 N	1639	-0-	-221 B	-0-	10 9	1639 2	N	-0-			260
02	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	24 1	1617 2	N	64	197 1		127
03	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	4 9	1869 2	N	18			145
04	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	633 2	1795 2	N	-0-			145
05	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	286 2	1829 2	N	42			187



CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1457 N	1231	-0-	-226 B	-0-	1214 2	17 9	N	15		338
01		1333 N	1107	-0-	-226 B	-0-	1086 2	21 9	N	19		357
02		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1175 2	6 9	N	5		362
03		1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204 2		N	-0-		362
04		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1085 2	21 9	N	19	223 1	158
05		1271 N	1144	-0-	-127 B	-0-	1089 2	55 9	N	50		208
-----												
ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162												
12		4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	3719 2	372 9	N	338	198 1	415
01		2480 X	2467	-0-	-13 B	-0-	2467 2		N	-0-		415
02		3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	3206 2	30 9	N	27		442
03		3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	3240 2	8 9	N	7	211 1	238
04		3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-	2986 2	85 9	N	77		315
05		2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	2889 2	53 9	N	48		363
-----												
ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736												
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
-----												
ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944												
12		1364 N	1330	-0-	-34 B	-0-	1305 2	25 9	N	23		195
01		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1282 2	99 9	N	90		285
02		1218 N	1087	-0-	-131 B	-0-	1087 2		N	-0-		285
03		1333 N	1331	-0-	-2 B	-0-	1309 2	22 9	N	20		305
04		1350 N	1266	-0-	-84 B	-0-	1266 2		N	-0-		305
*05		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1223 2	42 9	N	38		343

-----  
 CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
 ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-			65
01	217 N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2		N	-0-			65
02	174 N	173	-0-	-1	B	-0-	173	2		N	-0-			65
03	217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2		N	-0-			65
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			65
05	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2		N	-0-			65

-----  
 ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			37

-----  
 ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33

-----  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941  
 -----

12	403 N	400	-0-	-3	B	-0-	31	1	369	2	N	-0-		189
01	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	31	1	417	2	N	-0-		189
02	377 N	163	-0-	-214	B	-0-	13	1	150	2	N	-0-		189
03	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-		189
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-		189
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-		189

-----  
 BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872  
 -----

12	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	14	1	126	2	N	7		42
							8	9						
01	155 N	111	-0-	-44	B	-0-	9	1	101	2	N	1		43
							1	9						
02	145 N	135	-0-	-10	B	-0-	16	1	119	2	N	-0-		43
03	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	14	1	141	2	N	7		50
							8	9						
04	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	14	1	116	2	N	14		64
							15	9						
05	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	14	1	136	2	N	18		82
							20	9						

-----  
 CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	31	1	903	2	N	16			108
01	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	18	9	789	2	N	-0-			108
02	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	19	1	892	2	N	54			162
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	29	1	952	2	N	-0-			162
04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	59	9	876	2	N	7			169
05	1023 N	955	-0-	-68 B	-0-	31	1	913	2	N	10			179
						11	9							

-----  
 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680  
 -----

12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	13	1	62	2	N	-0-			99
01	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-			99
02	87 N	67	-0-	-20 B	-0-	13	1	54	2	N	-0-			99
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	15	1	44	2	N	-0-			99
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	16	1	63	2	N	-0-			99
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	14	1	65	2	N	-0-			99

-----  
 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464  
 -----

12	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	31	1	2522	2	N	44			148
01	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	48	9	1766	2	N	33			181
02	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	23	1	2215	2	N	39			220
03	2387 N	2366	-0-	-21 B	-0-	36	9	2273	2	N	56			276
04	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	29	1	2204	2	N	58	171	1	163
05	2387 N	2351	-0-	-36 B	-0-	62	9	2268	2	N	47			210
						31	1							
						52	9							

-----  
 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672  
 -----

12	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	31	1	2433	2	N	107			280
01	2480 N	1715	-0-	-765 B	-0-	118	9	1635	2	N	54	182	1	152
02	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	21	1	2367	2	N	110			262
03	2678 N	2678	-0-	-0- B	-0-	59	9	2540	2	N	97	174	1	185
04	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	29	1	2397	2	N	86	174	1	97
05	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	121	9	2468	2	N	110			207
						31	1							
						121	9							

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	3392	-0-	-204 B	-0-	31	1	3238	2	N	112		307
01	3596 X	2822	-0-	-774 B	-0-	123	9	2693	2	N	89	196 1	200
02	3364 X	2670	-0-	-694 B	-0-	98	9	2544	2	N	88		288
03	3596 X	2919	-0-	-677 B	-0-	29	1	2789	2	N	90	194 1	184
04	3360 X	2834	-0-	-526 B	-0-	97	9	2699	2	N	95		279
05	3379 X	2962	-0-	-417 B	-0-	30	1	2835	2	N	87	193 1	173
						105	9						
						31	1						
						96	9						

UPLAND RESOURCES LLC 878931													
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896													
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC 101619													
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918													
12	7378 X	6737	-0-	-641	-0-	6736	2	1	9	N	1		59
01	7223 X	6662	-0-	-561	-0-	6658	2	4	9	N	4		63
02	6641 X	6174	-0-	-467	-0-	6171	2	3	9	N	3		66
03	7099 X	6574	-0-	-525	-0-	6574	2			N	-0-		66
04	6540 X	5983	-0-	-557	-0-	5981	2	2	9	N	2		68
05	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7773	2	2	9	N	2		70

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
CAMPBELL				WELL #: 6	RRCID -> 098231	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754 - 11778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3183	-0-	83	83	3183 2		N	-0-		4
01	3100 N	3201	-0-	101	184	3199 2	2 9	N	2		6
02	2900 N	2837	-0-	-63	121	2837 2		N	-0-		6
03	2717 X	2596	-0-	-121	-0-	2596 2		N	-0-		6
04	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-		6
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2011 2	2 9	N	2		8
-----											
CAMPBELL				WELL #: 9	RRCID -> 134409	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11869 - 11906			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-		-0-
02	T. A.	33	-0-	33	38	33 2		N	-0-		-0-
03	T. A.	9	-0-	9	47	9 2		N	-0-		-0-
04	47 X	-0-	-0-	-47	-0-			N	-0-		-0-
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	2 1	202 2	N	-0-		-0-
-----											
ABRAHAM				WELL #: 1057	RRCID -> 158340	COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12106 - 12133			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
FLOWERS				WELL #: 101	RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626 - 11675			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAMPBELL				WELL #: 102	RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737 - 11746			
12	5084 X	4952	-0-	-132	-0-	4941 2	11 9	N	10		108
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5188 2	6 9	N	5		113
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2		N	-0-		113
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5192 2	4 9	N	4		117
04	5040 X	5024	-0-	-16	-0-	5024 2		N	-0-		117
05	5208 X	5186	-0-	-22	-0-	5186 2		N	-0-		117
-----											
JARVIS, BILLIE				WELL #: 2220	RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666 - 11682			
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		10
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		10
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		10
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		10
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		10
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		10

-----

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

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

-----

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2		N	-0-			252
01	4929 X	4681	-0-	-248	-0-	4681	2		N	-0-			252
02	4611 X	4451	-0-	-160	-0-	4451	2		N	-0-			252
03	4929 X	4771	-0-	-158	-0-	4771	2		N	-0-			252
04	4770 X	4603	-0-	-167	-0-	4603	2		N	-0-			252
05	4898 X	4734	-0-	-164	-0-	4734	2		N	-0-			252

-----

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			233
01	2759 N	2758	-0-	-1	-0-	2758	2		N	-0-			233
02	2668 N	2601	-0-	-67	-0-	2601	2		N	-0-			233
03	2852 N	2815	-0-	-37	-0-	2815	2		N	-0-			233
04	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			233
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			233

-----

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC 101619  
 BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	182390	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.12526 - 12531		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)				15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619								
YOKLEY		WELL #:		1108	RRCID ->	085108	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10656 - 10664	
12	1736 N	1256	-0-	-480	-0-	248 1	1005 2	Y	3			40
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	248 1	781 2	Y	-0-			40
02	1624 N	771	-0-	-853	-0-	232 1	539 2	Y	-0-			40
03	1271 N	638	-0-	-633	-0-	248 1	390 2	Y	-0-			40
04	990 N	500	-0-	-490	-0-	240 1	260 2	Y	-0-			40
05	837 N	457	-0-	-380	-0-	248 1	209 2	Y	-0-			40

WEBB, ARTHUR -B-				WELL #:	2	RRCID ->	127988	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10706 - 10712
12	2790 N	2759	-0-	-31	-0-	2750 2	9 9	N	8			135
01	2790 N	2391	-0-	-399	-0-	2384 2	7 9	N	6			141
02	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2668 2	3 9	N	3			144
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2759 2	4 9	N	4			148
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2622 2	3 9	N	3			151
05	2852 N	2703	-0-	-149	-0-	2703 2		N	-0-			151

FROST, MARY E.				WELL #:	2	RRCID ->	163609	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10830 - 10846
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LISBETH				WELL #:	2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10200 - 10230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEBB, ARTHUR "A"				WELL #:	2124	RRCID ->	186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.10583 - 10592
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				N	-0-		-0-

-----															
CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1			82
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3			85
02		1015 N	988	-0-	-27	-0-	984	2	4	9	N	4			89
03		1085 N	336	-0-	-749	-0-	335	2	1	9	N	1			90
04		1020 N	543	-0-	-477	-0-	543	2			N	-0-			90
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343															
-----															
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	4			87
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	N	2			89
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	N	5			94
03		651 N	590	-0-	-61	-0-	28	1	561	2	N	1			95
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	4			99
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	2			101
							2	9							
-----															
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746															
-----															
12		1860 N	997	-0-	-863	-0-	400	1	597	2	N	-0-			42
01		1643 N	940	-0-	-703	-0-	396	1	544	2	N	-0-			42
02		1653 N	1143	-0-	-510	-0-	377	1	766	2	N	-0-			42
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	402	1	802	2	N	-0-			42
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	385	1	680	2	N	-0-			42
05		1209 N	1193	-0-	-16	-0-	399	1	794	2	N	-0-			42
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44



CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A UNIT PETROLEUM COMPANY MAHLER "A")		15219 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
		877099		WELL #: 1		RRCID -> 262168		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CANDICE (MORROW) ATHENA ENERGY, INC. SHELTON		15268 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
		036051		WELL #: 1		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071		PERF.12724 - 12732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018															

MILAM, INC. GILL		566816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
		760218		WELL #: 1096		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12513 - 12575			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-			157
01	1643 X	311	-0-	-1332	-0-	-0-	311	3			N	-0-			157
02	1537 X	30	-0-	-1507	-0-	-0-	30	3			N	-0-			157
03	1643 X	52	-0-	-1591	-0-	-0-	52	3			N	-0-			157
04	0 W	128	-0-	128	-0-	-0-	128	3			N	-0-			157
05	0 W	5	-0-	5	-0-	-0-	133	5	3		N	-0-			157

CARLA (MIDDLE MORROW) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC TRUMBELL		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
		760218		WELL #: 3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5114 - 5142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC CARLANDER		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
		760218		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432		PERF. 4888 - 4908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	447	2	N	246	171	1	366
							271	9							
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	396	2	N	295	350	1	311
							325	9							
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	314	2	N	266	171	1	406
							293	9							
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	323	2	N	266	346	1	326
							293	9							
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	258	2	N	308	350	1	284
							339	9							
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	272	2	N	287	179	1	392
							316	9							

CARRILANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
EQV OPERATING LLC		101634														
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MORRISON		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640								
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
KILLEBREW C.		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619														
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11177 - 11181								
12	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1333	2			N	-0-					190
01	1581 N	1222	-0-	-359	-0-	1218	2	4	9	N	4					194
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1288	2	11	9	N	10	173	1			31
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					33
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	N	2					35
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2	9	N	2					37
BRAINARD		WELL #: 1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10994 - 10999								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10790 - 10800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL				
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238	
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
-----												
CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		PITTMAN -A-		760218	WELL #:	1	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		RIFFE		760218	WELL #:	2	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900
12	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-
02	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-	-0-
03	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-	-0-
04	750 #	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-	-0-
05	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-	-0-
-----												
WELLS A		WELL #:		2	RRCID ->	294949	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	6288	PERF. N/A	
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		HELTON		760218	WELL #:	2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SEIBER, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		26
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		26
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		26
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		26
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		26
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		26
-----										
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675								
BROWN, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KING OPERATING CORPORATION		465296								
COOK, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515		
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216380		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577		
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31 1	26 2	N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30 1	25 2	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	29 1	24 2	N	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31 1	25 2	N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	30 1	26 2	N	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31 1	26 2	N	-0-	-0-
-----										
CONLEY "73"		WELL #: 1		RRCID -> 231051		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920		
12	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	31 1	1485 2	N	-0-	107
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	29 1	1453 2	N	-0-	107
02	1392 N	1362	-0-	-30	-0-	29 1	1333 2	N	-0-	107
03	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	31 1	1472 2	N	-0-	107
04	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	30 1	1377 2	N	-0-	107
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	31 1	1484 2	N	-0-	107
-----										
CONLEY "73"		WELL #: 2		RRCID -> 244268		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908		
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	31 1	951 2	N	-0-	108
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	28 1	968 2	N	-0-	108
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	29 1	989 2	N	-0-	108
03	992 N	934	-0-	-58	-0-	31 1	903 2	N	-0-	108
04	960 N	956	-0-	-4	-0-	30 1	926 2	N	-0-	108
05	1085 N	960	-0-	-125	-0-	31 1	929 2	N	-0-	108

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	963	2	N	-0-			198
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1408	2	N	-0-			198
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	N	-0-			198
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	-0-			198
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	30	1	940	2	N	-0-			198
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	-0-			198

CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454			
12		480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01		665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
04		600 N	539	-0-	-61	B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05		620 N	517	-0-	-103	B	-0-	517	2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6744 - 7821			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA)				18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
ST. PETER		WELL #:		1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13130 - 13140			
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			47
01		1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-			47
02		928 N	855	-0-	-73	-0-	855	2			N	-0-			47
03		1085 N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-			47
04		960 N	822	-0-	-138	-0-	822	2			N	-0-			47
*05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			47

MMGL TXPH, LLC				101619											
NEECE		WELL #:		1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	12929 - 12994			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

CIRCLE DOT (ATOKA)		//CONT.//		18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID -> 086745	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH 13542	PERF.13178	- 13262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-	98
01		2945 X	1429	-0-	-1516	-0-	1427 2	2 9	N	2	100
02		2755 X	2350	-0-	-405	-0-	2341 2	9 9	N	8	108
03		2852 X	896	-0-	-1956	-0-	894 2	2 9	N	2	110
04		2880 X	206	-0-	-2674	-0-	206 2		N	-0-	110
05		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	110

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
EQV OPERATING LLC				101634						
JACKSON TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 254302	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 13270	PERF.13022	- 13027	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT	-0-

CROWN PETROLEUM CORP.				191541	NON-ASSOCIATED			CNTY: HEMPHILL		
MEEK, THOMAS				7601						
		WELL #:		1	RRCID -> 165786	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH 14484	PERF.13943	- 14019	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)				18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC				040205						
KIM		WELL #:		1	RRCID -> 149227	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8670	- 8770	
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	52
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	52
02	1073 N	999	-0-	-74	-0-	999 2		N	-0-	52
03	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 2		N	-0-	52
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	52
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-	52

KIM		WELL #:		2	RRCID -> 150463	COMPL. DATE 07/05/1994	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8612	- 8710	
12	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2		N	-0-	49
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		N	-0-	49
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	374 2		N	-0-	49
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	49
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-	49
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	49

KIM		WELL #:		3	RRCID -> 152093	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 8971	PERF. 8762	- 8778	
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-	5
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 2		N	-0-	5
02	783 N	670	-0-	-113	-0-	668 2	2 9	N	2	7
03	837 N	713	-0-	-124	-0-	713 2		N	-0-	7
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	710 2	2 9	N	2	9
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-	9

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BE ANADARKO II, LLC 100676  
 KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	10757 X	10059	-0-	-698	-0-	9989 3	70 9	9	N	64	80	1	164
01	10044 X	8711	-0-	-1333	-0-	8626 3	85 9	9	N	77			241
02	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10384 3	79 9	9	N	72	184	1	129
03	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	10908 3	72 9	9	N	65	159	1	35
04	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10546 3	110 9	9	N	100			135
05	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11332 3	125 9	9	N	114	189	1	60

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

12	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	9965 3	163 9	9	N	148			215
01	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9633 3	134 9	9	N	122	190	1	147
02	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9102 3	124 9	9	N	113	185	1	75
03	9579 X	9483	-0-	-96	-0-	9365 3	118 9	9	N	107	119	1	63
04	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9722 3	145 9	9	N	132			195
*05	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	9950 3	167 9	9	N	152	189	1	158

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-			18
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-			18
02	522 N	472	-0-	-50	-0-	472 2			N	-0-			18
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			18
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	437 2			N	-0-			18
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-			18

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
-----														
MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
-----														
MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
-----														
FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943														
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	276	1	799	2	N	-0-			35
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	335	1	794	2	N	-0-			35
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	313	1	686	2	N	-0-			35
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	297	1	1204	2	N	10			45
						11	9							
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	316	1	1600	2	N	3			48
						3	9							
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	317	1	1550	2	N	124			172
						136	9							
-----														
FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023														
12	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	1974	2	42	9	N	38	183	1	25
01	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1902	2	33	9	N	30			55
02	1914 N	1734	-0-	-180	-0-	1704	2	30	9	N	27			82
03	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1894	2	39	9	N	35			117
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1890	2	28	9	N	25			142
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1863	2	34	9	N	31			173



CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1240 N	913	-0-	-327	-0-	913	2	N	-0-			106
01	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2	N	-0-			106
02	1508 N	1284	-0-	-224	-0-	1284	2	N	-0-			106
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			106
04	1200 N	941	-0-	-259	-0-	941	2	N	-0-			106
05	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2	N	-0-			106
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114			
12	2046 N	1783	-0-	-263	-0-	1783	2	N	-0-			82
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			82
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			82
03	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2	N	-0-			82
04	1920 N	1699	-0-	-221	-0-	1699	2	N	-0-			82
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	335	1	1756 2	N	-0-		82
-----												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
-----												
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
-----												
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887			
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3750	2	34 9	N	31		83
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3631	2	46 9	N	42		125
02	3248 X	2864	-0-	-384	-0-	2836	2	28 9	N	25		150
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	18		168
04	3360 X	2986	-0-	-374	-0-	2949	2	37 9	N	34		202
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3874	2	22 9	N	20	172 1	50
-----												
MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722			
12	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1649	2	15 9	N	14		175
01	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1619	2	51 9	N	46		221
02	1624 N	1623	-0-	-1	-0-	1569	2	54 9	N	49	186 1	84
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	54		138
04	1620 N	1424	-0-	-196	-0-	1369	2	55 9	N	50		188
05	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1677	2	39 9	N	35	180 1	43



CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MARTIN TRUST		WELL #:		8201H	RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	10001	- 14602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9920 X	7644	-0-	-2276	-0-	286 1	7249 2	N	99			284
							109 9						
01		9920 X	8348	-0-	-1572	-0-	262 1	7956 2	N	118			402
							130 9						
02		9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	286 1	8828 2	N	129	376 1		155
							142 9						
03		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	297 1	9237 2	N	125	184 1		96
							138 9						
04		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	324 1	9617 2	N	148			244
							163 9						
*05		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	335 1	9526 2	N	52	187 1		109
							57 9						
-----													
MILLS TRACT		WELL #:		6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8960	- 11403
12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2808 2	117 9	N	106	160 1		128
							2648 2	96 9	N	87			215
01		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2634 2	119 9	N	108	170 1		153
							2924 2	120 9	N	109			262
02		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2114 2	128 9	N	116	195 1		183
							2531 2	90 9	N	82	154 1		111
03		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-							
04		2340 N	2242	-0-	-98	-0-							
05		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-							
-----													
CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727	- 13650
12		4774 X	2182	-0-	-2592	-0-	88 1	2068 2	N	24			109
							26 9						
01		3720 X	807	-0-	-2913	-0-	153 1	654 2	N	-0-			109
							140 1	2201 2	N	16			125
02		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	18 9						
							149 1	37 9	N	34			159
03		2170 X	186	-0-	-1984	-0-	168 1	2768 2	N	48			207
							53 9						
04		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	167 1	3761 2	N	22	186 1		43
							24 9						
-----													
CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450	- 13365
12		4216 X	3869	-0-	-347	-0-	3812 2	57 9	N	52			110
							3625 2	81 9	N	74	164 1		20
01		3968 X	3706	-0-	-262	-0-	2768 2	40 9	N	36			56
02		3712 X	2808	-0-	-904	-0-							
03		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-							
04		3840 X	2907	-0-	-933	-0-	2806 2	101 9	N	92	166 1		23
							3758 2	63 9	N	57			80
05		3875 X	3821	-0-	-54	-0-							
-----													
CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #:		1	RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	16033	- 16038
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
CLEMENTINE (MARMATON 6020)				18901 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
BLODGETT, C. RALPH				WELL #: 2	RRCID -> 064323	COMPL. DATE 01/23/1975	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6042	- 6057					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		98		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		98		
-----														
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 049593	COMPL. DATE 12/28/1970	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6046	- 6058					
12		1395 N	924	-0-	-471	B	-0-	924	3		N	-0-	60	
01		785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3		N	-0-	60	
02		1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3		N	-0-	60	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1974 N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1943	3	31	9	N	28	88
*04		1766 N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1744	3	22	9	N	20	108
*05		1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1718	3	17	9	N	15	123
-----														
CLEMENTINE (MORROW, UPPER)				18901 600	ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
LEE				WELL #: 1	RRCID -> 034583	COMPL. DATE 10/01/1964	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 6716	- 6728					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
-----														
RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 034696	COMPL. DATE 11/17/1964	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6720	- 6730					
12		558 #	-0-	-0-	-558		-0-		N	-0-		-0-		
01		93 #	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-		-0-		
02		87 #	65	-0-	-22		-0-	65	2		N	-0-		
03		93 #	3	-0-	-90		-0-	3	2		N	-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
*05		62 #	-0-	-0-	-62		-0-		N	-0-		-0-		
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
THORESON				WELL #: 1027	RRCID -> 089483	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6684	- 6702					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27		
-----														
CLEMENTINE (NOVI)				18901 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
ALEXANDER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6580	- 6583				
12		1661 N	1661	-0-	-0-		-0-	1661	2		N	-0-	24	
01		2200 N	2200	-0-	-0-		-0-	2200	2		N	-0-	24	
02		2031 N	2031	-0-	-0-		-0-	2031	2		N	-0-	24	
03		2129 N	2129	-0-	-0-		-0-	2129	2		N	-0-	24	
04		2130 N	2031	-0-	-99		-0-	2031	2		N	-0-	24	
05		2170 N	NO RPT	-0-	-2170		-0-		N	NO RPT		24		

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.				039870							
BLACKSTONE 31				WELL #: 1	RRCID -> 211063	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6466	- 6486		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					254
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					254
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					254
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					254
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					254
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			125	1	129
-----											
ELLIS 17				WELL #: 2H	RRCID -> 241687	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 6950	- 8883		
12	1488	N	694	-0-	-794	-0-	692	2	2	9	99
01	3100	N	3303	-0-	203	-0-	3292	2	11	9	109
02	2519	N	2316	-0-	-203	-0-	2310	2	6	9	114
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	119
04	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	2208	2	8	9	126
05	2790	X	1072	-0-	-1718	-0-	1070	2	2	9	128
-----											
VENNEMAN 42				WELL #: 1H	RRCID -> 247197	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 6468	PERF. 6961	- 9164		
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			-0-
-----											
SHIDLER, MARK L., INC.				776590							
ROBERTS				WELL #: 1017	RRCID -> 119363	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6559	- 6569		
12	2108	N	1470	-0-	-638	-0-	1	1	1469	2	110
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1	1	2094	2	110
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1	1	1886	2	110
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1	1	2085	2	110
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1	1	2054	2	110
05	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	1	1	1276	2	110
-----											
COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-				WELL #: 1	RRCID -> 119368	COMPL. DATE 11/19/1985	TOTAL DEPTH 11472	PERF.10822	- 10838		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED				CNTY: LIPSCOMB		
NJA OPERATING LLC				100892							
EMPORIA -29-				WELL #: 483	RRCID -> 101661	COMPL. DATE 07/25/1980	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10300	- 10306		
12	DLQ	G-10	178	-0-	178		178	2		Y	-0-
01	DLQ	G-10	133	-0-	133		311	2		Y	-0-
02	DLQ	G-10	208	-0-	208		519	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	277	-0-	277		796	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	69	-0-	69		865	2		Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		865			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COBURN (MORROW UPPER)		//CONT.//		19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
NJ A OPERATING LLC		//CONT.//		100892								
EMPORIA -29-				WELL #: 4832	RRCID -> 114638	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10292	- 10305			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	89	-0-	89	208	89	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	347	139	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	185	-0-	185	532	185	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	578	46	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	578			Y	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCOTT				WELL #: 1273	RRCID -> 181860	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES -25-				WELL #: 4062	RRCID -> 114636	COMPL. DATE 10/31/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10258	- 10264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)				19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
LOCKHART -33-				WELL #: 481	RRCID -> 097687	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11221	- 11229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORSEY 185				2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
				WELL #: 2	RRCID -> 170696	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 11407	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-			-0-
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-			-0-
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-			-0-

DORSEY 185				5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
				WELL #: 5	RRCID -> 172942	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11228	- 11260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JONES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 146791	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10803	- 10824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-			-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-			-0-
02	348 N	342	-0-	-6	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-			-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			-0-
-----														
WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCOTT				WELL #: 1273	RRCID -> 190486	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10854					
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5275	2	14	9	N	13			159
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5149	2	15	9	N	14			173
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5427	2	12	9	N	11	167	1	17
03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-			17
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-			17
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5604	2	17	9	N	15			32
-----														
WHEAT, ROLAND				WELL #: 1342	RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792					
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES TRUST				WELL #: 2274	RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758					
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			32
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			32
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			32
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			32
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			32
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			32
-----														
R. W.				WELL #: 1343	RRCID -> 230996	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10732	- 10830					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WALTER				WELL #:	3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11132 - 11244
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
COLDWATER CREEK (MARMATON)				19454 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
CLUCK -D-				WELL #:	1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5426 - 5438
12	651 #	139	-0-	-512 B	-912	139	2		N	-0-		-0-	
01	651 #	-0-	-0-	-651 B	-1563				N	-0-		-0-	
02	580 #	258	-0-	-322 B	-1885	258	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1639	CANCELLED UNDERAGE ->		-246						
03	620 #	566	-0-	-54 B	-1693	566	2		N	-0-		-0-	
04	540 #	480	-0-	-60 B	-1753	480	2		N	-0-		-0-	
05	279 #	494	-0-	215 B	-1538	494	2		N	-0-		-0-	
COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)				19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
CLUCK -D-				WELL #:	2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4322 - 4430
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TRAVELERS OIL COMPANY				865980									
WHORTON, W.A.				WELL #:	2 U	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4313 - 4330
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)				19455 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
HARRIS				WELL #:	3029	RRCID ->	127958	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6877 - 6894
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-		97	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97	
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		97	
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-		97	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97	
*05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-		97	



COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608								
12	422 X	62	-0-	-360	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
-----																
COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COLLARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 040044		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-
-----											
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
COURSON RANCH (ATOKA)				21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH TEW		WELL #:		202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 8233 - 8244
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-	226
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	116 1	167 2		N	-0-	226
02	551 N	34	-0-	-517	-0-	34 2			N	-0-	226
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-	226
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	265 1	609 2		N	-0-	226
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	226
-----											
COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8250 - 8263
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214
04	14B2 EXT	867	-0-	867	-0-	867	170 1	697 2	N	-0-	214
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	867			N	NO RPT	214
-----											
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	450
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	450
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	450
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-	450
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-	450
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	450

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					656
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					656
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					656
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC 342392  
 LEONA 6A WELL #: 1 RRCID -> 293428 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10911 - 10959

12	1054 X	702	-0-	-352	-0-	690	2	12	9	N	11					86
01	682 X	560	-0-	-122	-0-	547	2	13	9	N	12					98
02	638 X	214	-0-	-424	-0-	148	2	66	9	N	60					158
03	713 X	249	-0-	-464	-0-	236	2	13	9	N	12					170
04	690 X	434	-0-	-256	-0-	390	2	44	9	N	40	182	1			28
05	713 X	144	-0-	-569	-0-	114	2	30	9	N	27					55

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					354
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	23	1	19	2	N	-0-					354
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	4	2			N	-0-					354
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					354
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	53	1	64	2	N	-0-					354
05	4 N NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					354

CRAIG RANCH (MORROW)			21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
COURSON OIL & GAS, INC.			182785														
THOMAS			WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6705 - 6740						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
THOMAS			WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6709 - 6727						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			617005		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6691 - 6708						
CRAIG			WELL #: 2080														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CRAIG			WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6660 - 6672						
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6689 - 6710						
CRAIG			WELL #: 8001														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CRAIG -H-			WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6670 - 6686						
12		775 N	180	-0-	-595	-0-	180	2			N	-0-					128
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					128
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					128
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					128
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					128
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					128

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 6665 -	6690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6531 -	6767	
12	1953 N	200	-0-	-1753	-0-	200	2		Y	-0-		-0-	
01	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-		-0-	
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-				Y	-0-		-0-	
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-		-0-	
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		Y	-0-		-0-	
05	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-		-0-	
-----													
CORENE A		WELL #:		2	RRCID ->	155870	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6687 -	6715	
12	589 N	162	-0-	-427	-0-	162	2		Y	-0-		79	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		79	
02	464 N	166	-0-	-298	-0-	166	2		Y	-0-		79	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-		79	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-		79	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-		79	
-----													
CRAIG E		WELL #:		3	RRCID ->	177731	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6698 -	6704	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CRAIG E		WELL #:		4	RRCID ->	181079	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696 -	6715	
12	1116 N	92	-0-	-1024	-0-	92	2		N	-0-		52	
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		52	
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-		52	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		52	
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-		52	
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		52	
-----													
CORENE A		WELL #:		5	RRCID ->	183561	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6707 -	6738	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 -	6674	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52	

-----												
CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
12	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-		29
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		29
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	12	2		N	-0-		29
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		29
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		29
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		29
-----												
CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		28
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		28
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		28
-----												
WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642												
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
-----												
ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666												
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2		N	-0-		55
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		55
02	145 N	8	-0-	-137	-0-	8	2		N	-0-		55
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		55
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		55
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		55

-----													
CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)													
BCE-MACH III LLC													
FLOWERS													
WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	3100 N	2061	-0-	-1039	3780	2061	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2142	-0-	-958	2822	2142	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	2047	-0-	-853	1969	2047	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2249	-0-	-851	1118	2249	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2224	-0-	-776	342	2224	3		N	-0-			-0-
05	2595 N	2253	-0-	-342	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY													
FLOWERS BROTHERS													
WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CREE-FLOWERS (DOUGLAS)													
BCE-MACH III LLC													
MILLS, R. D.													
WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020													
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MILLS, R. D. -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110													
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS													
WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218													
12	3100 N	2248	-0-	-852	1512	2248	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2317	-0-	-783	729	2317	3		N	-0-			-0-
02	2645 N	1916	-0-	-729	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
03	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)			21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC			101619									
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3076 2	55 9	N	50			189
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	78 1	3431 2	N	46			235
						51 9						
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	81 1	3468 2	N	57	190 1		102
						63 9						
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	76 1	3922 2	N	40			142
						44 9						
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3640 2	56 9	N	51			193
*05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	95 1	3433 2	N	42			235
						46 9						

FLOWERS BROTHERS			WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686		
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 2		N	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	48 1	354 2	N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)			21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC			101619									
FLOWER BROS.			WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165		
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC			570652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
FLOWERS			WELL #: 1		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MARTIN TRUST			WELL #: 2072		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987			TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		101619										
FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2	N	-0-			-0-
01		682 N	673	-0-	-9	-0-	673 2	N	-0-			-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			-0-
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			-0-
-----												
FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228				
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074										
12		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2	N	-0-			-0-
01		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-			-0-
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2	N	-0-			-0-
03		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	N	-0-			-0-
04		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2	N	-0-			-0-
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2	N	-0-			-0-
-----												
FLOWERS, J.L.		WELL #: 4079		RRCID -> 219005		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860				
12		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2	N	-0-			-0-
01		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2	N	-0-			-0-
02		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2	N	-0-			-0-
03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2	N	-0-			-0-
04		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2	N	-0-			-0-
05		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2	N	-0-			-0-
-----												
TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID -> 138724		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756				
FLOWERS		WELL #: 1078										
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CUMBERLAND (MORROW)		22208 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
CLUCK -D-		WELL #: 3		RRCID -> 147806		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
FILES				WELL #:	8	RRCID ->	181067	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	806 N	32	-0-	-774	-0-		32 2			N	-0-			195
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			195
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-			195
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 2			N	-0-			195
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624 2			N	-0-			195
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887 2			N	-0-			195
-----														
WILLIAMS B				WELL #:	4	RRCID ->	182356	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590	
12	1178 N	486	-0-	-692	-0-		486 2			N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
02	1102 N	488	-0-	-614	-0-		488 2			N	-0-			-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		6 1	1480 2		N	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		44 1	1344 2		N	-0-			-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		60 1	1367 2		N	-0-			-0-
-----														
CUTTER (CHESTER)				22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
CJD DISPOSALS, LLC				120600										
PERRYTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3620 - 3740	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COURSON OIL & GAS, INC.				182785			CNTY: SHERMAN							
STAFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162	
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-		62 1	847 2		N	-0-			40
01	837 N	668	-0-	-169	-0-		46 1	622 2		N	-0-			40
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-		58 1	834 2		N	-0-			40
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-		62 1	900 2		N	-0-			40
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-		50 1	806 2		N	-0-			40
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-		62 1	892 2		N	-0-			40
-----														
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652			CNTY: SHERMAN							
BRILLHART				WELL #:	1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8020 - 8086	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
-----														
MARVIN				WELL #:	201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8290 - 8300	
12	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		7576 2	22 9		N	20			217
01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-		5220 2	20 9		N	18			235
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-		2540 2	10 9		N	9			244
03	7595 X	523	-0-	-7072	-0-		516 2	7 9		N	6			250
04	7350 X	470	-0-	-6880	-0-		462 2	8 9		N	7			257
05	7595 X	1127	-0-	-6468	-0-		1120 2	7 9		N	6	190 1		73

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8174 - 8181
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB		
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID -> 125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 8090 - 8174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
-----										
D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610						
SINER		WELL #:		1	RRCID -> 175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192 - 9211
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
SPIVEY		WELL #:		1 R	RRCID -> 170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4770 - 4778
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		N	-0-		-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-		N	-0-		-0-
02	2784 X	1034	-0-	-1750	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3	N	-0-		-0-
*04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 3	N	-0-		-0-
*05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3	N	-0-		-0-
-----										
KING OPERATING CORPORATION				465296				CNTY: HANSFORD		
TEXACO FEE		WELL #:		1125	RRCID -> 167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4772 - 4782
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
SHEETS		WELL #:		1	RRCID -> 141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
NITSCHKE		WELL #:		2	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7692 -	8000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	301	1	7061	2	N	-0-		56	
01	6975 X	6401	-0-	-574	-0-	297	1	6103	2	N	1		57	
						1	9							
02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	279	1	6866	2	N	1		58	
						1	9							
03	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	297	1	7152	2	N	10		68	
						11	9							
04	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	286	1	6894	2	N	-0-		68	
05	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	295	1	7092	2	N	6		74	
						7	9							
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		228 L	RRCID ->		021844	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	7730 -	7734
KNOX-PIPKIN		WELL #:		228 L	RRCID ->	021844	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	7730 -	7734	
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-		-0-	
01	930 N	705	-0-	-225	-0-	705	2			Y	-0-		-0-	
02	812 N	792	-0-	-20	-0-	792	2			Y	-0-		-0-	
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-	
04	690 N	596	-0-	-94	-0-	596	2			Y	-0-		-0-	
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-		-0-	
-----														
DANIELS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	107145	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6458 -	7414	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
-----														
PEARSON "M"		WELL #:		3	RRCID ->	165726	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7683 -	8002	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7808 -	7818	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
-----														
REMORA OPERATING, LLC		701613		1 G	RRCID ->		021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7656 -	7678
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7656 -	7678	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903							
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 6440 - 7351
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			85
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	514 2	N	-0-			85
02	551 N	535	-0-	-16	-0-	535 2	N	-0-			85
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			85
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			85
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-			85
DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
EQV OPERATING LLC				101634							
SCHOENHALS		WELL #:		2	RRCID ->	168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680	PERF. N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FRAZIER		WELL #:		3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8422 - 8440
12	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1326 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1005	-0-	-390	-0-	952 2	N	48	48 1		-0-
02	1305 N	1231	-0-	-74	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-			-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	N	-0-			-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
OLYMPUS		WELL #:		1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8564 - 8590
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-			117
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3	N	-0-			117
02	377 N	325	-0-	-52	-0-	325 3	N	-0-			117
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-			117
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-			117
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			117
DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649							
SCHNEIDER		WELL #:			RRCID ->	089651	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 8577 - 8748
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021											

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602														
ZEPP0		WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 8918						
12	5456 X	3865	-0-	-1591	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4217	-0-	-898	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4785 X	4235	-0-	-550	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	4080 X	686	-0-	-3394	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	481	-0-	-4045	-0-	481	2			N	-0-					-0-
TERREL		WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 8933 - 8959						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEIER, ALAN		WELL #: 1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8918 - 8940						
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					25
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					25
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-					25
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
04	270 N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					25
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					25
TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #: 1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8973 - 9000						
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					32
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					32
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					32
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					34
04	1050 N	793	-0-	-257	-0-	793	2			N	-0-					34
05	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	2			N	-0-					34
CRUM		WELL #: 1158		RRCID -> 236852		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8907 - 8913						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----															
JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
-----															
DARROUZETT (ST. LOUIS)		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9188 - 9198				
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9188 - 9198				
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9188 - 9198				
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				145
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				145
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				145
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				145
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-				145
05	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-				145
-----															
DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328				
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328				
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9854 - 9860				
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9854 - 9860				
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9854 - 9860				
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				27
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				27
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	11	1	81	2	N	-0-				27
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-				27
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-				27
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-				27
-----															
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10851 - 10918				
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-				-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-				-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-				-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-				-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.// 23411 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
HURNS		WELL #: 3145		RRCID -> 199127		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3100 N	2369	-0-	-731	74	2340 2	29 9	N	26		165
01		2573 N	1586	-0-	-987	-0-	1523 2	63 9	N	57	194 1	28
02		2349 N	2033	-0-	-316	-0-	232 1	1746 2	N	50		78
							55 9					
03		3100 N	3129	-0-	29	29	372 1	2700 2	N	52		130
							57 9					
04		2924 N	2895	-0-	-29	-0-	337 1	2504 2	N	49		179
							54 9					
05		3100 N	3530	-0-	430	430	406 1	3070 2	N	49	183 1	45
							54 9					
-----												
LAMASTER		WELL #: 2207		RRCID -> 207530		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016				
12		1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
01		1860 N	1602	-0-	-258	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
02		1682 N	1468	-0-	-214	-0-	172 1	1296 2	N	-0-		-0-
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	228 1	1654 2	N	-0-		-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	216 1	1607 2	N	-0-		-0-
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	235 1	1778 2	N	-0-		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #: 676084		RRCID -> 203134		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886				
HALE 209		3										
12		1023 N	692	-0-	-331	-0-	692 2		N	-0-		-0-
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
02		783 N	776	-0-	-7	-0-	776 2		N	-0-		-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
04		990 N	366	-0-	-624	-0-	366 2		N	-0-		-0-
05		837 N	648	-0-	-189	-0-	648 2		N	-0-		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 875461		RRCID -> 259477		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201				
EDWARD		2951H										
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC.		WELL #: 885855		RRCID -> 274500		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750				
HRW CANADIAN SWD		1										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



DILLEY (MORROW, UPPER)		24792 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 127388		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6712 - 6724		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ARCHER -C-		26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1839		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUDE WILSON (CLEVELAND)		26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1839		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776		
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-			97
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3		N	-0-			97
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3206	3	7	9	N	6		103
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3338	3	4	9	N	4		107
*04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-		107
*05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-		107
-----														
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LEATHERMAN		085851		WELL #: 1748		RRCID -> 080142		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6937 - 8493		
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	62	1	1002	2	N	-0-		-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-		-0-
02	1102	N	373	-0-	-729	-0-	46	1	327	2	N	-0-		-0-
03	1054	N	522	-0-	-532	-0-	54	1	468	2	N	-0-		-0-
04	840	N	519	-0-	-321	-0-	58	1	461	2	N	-0-		-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	N	2		2
-----														
FIRST NATIONAL TRUST		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LEATHERMAN		085851		WELL #: 1571		RRCID -> 083693		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6939 - 6970		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KENT		091409		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
KENT		091409		WELL #: 1570		RRCID -> 091409		COMPL. DATE 12/03/1980		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6937 - 6996		
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	2	N	-0-		75
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	62	1	359	2	N	-0-		75
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	2	N	-0-		75
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	N	-0-		75
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	N	7		82
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	8	9	1606	2	N	3		85
-----														

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	62 1	1059 2	N	-0-		58
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	52 1	1031 2	N	-0-		58
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	58 1	973 2	N	7		65
							8 9					
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	62 1	1039 2	N	5		70
							6 9					
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60 1	980 2	N	7		77
							8 9					
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	62 1	969 2	N	3		80
							3 9					

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	62 1	892 2	N	17		49
							19 9					
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	62 1	965 2	N	35		84
							39 9					
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	54 1	845 2	N	16		100
							18 9					
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	62 1	872 2	N	20		120
							22 9					
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	60 1	865 2	N	12		132
							13 9					
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	62 1	716 2	N	-0-		132

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2023										

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

12		992 N	213	-0-	-779	-0-	97 1	113 2	N	3		128
							3 9					
01		713 N	312	-0-	-401	-0-	97 1	215 2	N	-0-		128
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	90 1	855 2	N	5		133
							6 9					
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	97 1	923 2	N	6		139
							7 9					
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	94 1	814 2	N	9		148
							10 9					
05		1023 N	692	-0-	-331	-0-	97 1	593 2	N	2		150
							2 9					



DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
WILSON, D. C.		WELL #: 1746 T		RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WILSON, D. C., -A-		WELL #: 2750 L		RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WILSON, D. C.		WELL #: 7463 T		RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
JONES, M. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
ROGERS, HELEN		WELL #: 3 L		RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 227855	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8827	- 8839		
12	868 N	78	-0-	-790	-0-	78 1	N	-0-	25	
01	961 N	131	-0-	-830	-0-	78 1	N	-0-	25	
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	25	
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-	25	
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-	25	
05	1085 N	979	-0-	-106	-0-	78 1	N	-0-	25	

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)			//CONT.//	26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
WILSON, D. C. -A-			WELL #:	1750	RRCID ->	055922	COMPL. DATE	10/31/1958	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 7834 -	8468				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
LEATHERMAN			WELL #:	1748	RRCID ->	080157	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8482 -	8493				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
ELDON				WELL #:	1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8467 -	8475			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847												
JONES, M. C.			WELL #:	3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7904 -	7914				
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
WILSON, DUDE GU -5-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7912 -	7920			
12	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2		Y	-0-				22
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	93	2	1	9	Y				23
02	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	166	2	1	9	Y				24
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	159	2	1	9	Y				25
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			Y	-0-			25
05	186	N	107	-0-	-79	B	-0-	106	2	1	9	Y				26
REMORA OPERATING, LLC				701613												
DODSON			WELL #:	4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7808 -	7914				
12	341	N	248	-0-	-93	B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

  

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847													
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-		-0-

  

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186				N	-0-		-0-

  

KING OPERATING CORPORATION 465296													
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726													
12	4216 #	3503	-0-	-713	-0-	3348	2	155	9	N	141	141	18
01	4216 #	3141	-0-	-1075	-0-	2952	2	189	9	N	172	172	18
02	3190 #	3121	-0-	-69	-0-	3121	2			N	-0-		18
03	3534 #		-0-	-3534	-0-					N	-0-		18
04	3420 #	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT		18
05	3503 #	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		18

  

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847													
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882													
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		22

  

REMORA OPERATING, LLC 701613													
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC SCHWALM, B. W.			26306 852 ASSOCIATED 385847			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DUDE WILSON (NOVI LIME) COURSON OIL & GAS, INC. JOYCE			26306 923 NON-ASSOCIATED 182785			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8121 - 8130				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERNDON			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7986 - 7991				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BILL 663			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7976 - 7991				
12	992 N	729	-0-	-263	-0-	62 1	667 2	N	-0-			166
01	899 N	783	-0-	-116	-0-	52 1	731 2	N	-0-			166
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	48 1	744 2	N	-0-			166
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62 1	728 2	N	-0-			166
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	60 1	755 2	N	-0-			166
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	62 1	733 2	N	-0-			166
JINES			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8381 - 8396				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JONES, M. C.			385847			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7901 - 7906				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

-----															
DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	Y	2			69
01		1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1260	2	2	9	Y	2			71
02		1334 N	1330	-0-	-4	-0-	1329	2	1	9	Y	1			72
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1			73
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1			74
05		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1403	2	2	9	Y	2			76
-----															
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914															
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	5	5	22
01		1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1481	2	1	9	N	1			23
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	N	1			24
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2			26
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	N	2			28
05		1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1501	2	2	9	N	2			30
-----															
KING OPERATING CORPORATION 465296															
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900															
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			121
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			121
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			121
03		0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638															
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			21
01		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-			21
02		841 N	826	-0-	-15	-0-	826	2			N	-0-			21
03		1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1167	2			N	-0-			21
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			21
*05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			21
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-



-----																
DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
DAVIS, DELBERT		WELL #:		1836	RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7856 - 7866				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
-----																
DUTCHER (ATOKA)				26801 222	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BCE-MACH III LLC				040209												
HODGES 39		WELL #:		4	RRCID ->	252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9121 - 9131				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
-----																
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669							CNTY: OCHILTREE					
MT BAR RANCH 581		WELL #:		1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	8354 - 8566				
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2				65
01		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1146	2	2	9	N	2				67
02		1131 N	1115	-0-	-16	-0-	1112	2	3	9	N	3				70
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2				72
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3				75
*05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	N	3				78
-----																
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							CNTY: OCHILTREE					
YOUNGBLOOD		WELL #:		2	RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PARNELL BROS. B				2	RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	73	1		33

-----												
DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
12		1056 N	1056	-0-	-0-	97 1	950 2		N	8		182
						9 9						
01		1271 N	691	-0-	-580	97 1	588 2		N	5		187
						6 9						
02		1257 N	1257	-0-	-0-	90 1	1159 2		N	7		194
						8 9						
03		1054 N	1042	-0-	-12	97 1	935 2		N	9		203
						10 9						
04		1334 N	1334	-0-	-0-	94 1	1222 2		N	16		219
						18 9						
05		1271 N	1161	-0-	-110	97 1	1050 2		N	13		232
						14 9						
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660												
12		403 N	274	-0-	-129	62 1	212 2		N	-0-		119
01		341 N	94	-0-	-247	34 1	60 2		N	-0-		119
02		290 N	24	-0-	-266	10 1	14 2		N	-0-		119
03		279 N	91	-0-	-188	44 1	47 2		N	-0-		119
04		103 N	103	-0-	-0-	26 1	77 2		N	-0-		119
*05		73 N	73	-0-	-0-	6 1	67 2		N	-0-		119
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454												
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520												
12		1501 N	1501	-0-	-0-	1501 2			N	-0-		72
01		1726 N	1726	-0-	-0-	1726 2			N	-0-		72
02		1624 N	1308	-0-	-316	1308 2			N	-0-		72
03		2876 N	2876	-0-	-0-	2876 2			N	-0-		72
*04		2580 N	2580	-0-	-0-	2580 2			N	-0-		72
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395				N	NO RPT		72
-----												
PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498												
12		248 N	-0-	-0-	-248				N	-0-		139
01		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-		139
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		139

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
PARNELL 475				WELL #: 9	RRCID -> 230241	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 8437	- 8597					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

  

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
COURSON				WELL #: 1	RRCID -> 147353	COMPL. DATE 11/02/1993	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 7187	- 7218	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

COURSON				WELL #: 2	RRCID -> 199250	COMPL. DATE 01/01/2004	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 7178	- 7206	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

DUTCHER (MORROW, UPPER)				26801 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
NABERS, HELEN D. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 044357	COMPL. DATE 08/23/1961	TOTAL DEPTH 9592	PERF. N/A		
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		163
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		163
02	783 N	729	-0-	-54 B	-0-	729 3	N	-0-		163
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		163
04	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-		163
05	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-		N	NO RPT		163

  

DYCO (GRANITE WASH)				26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BCE-MACH II LLC				040205						
LOCKE 60				WELL #: 4D	RRCID -> 222422	COMPL. DATE 05/25/2006	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4358	- 4880	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MMGL TXPH, LLC				101619				CNTY: WHEELER		
MAXWELL UNIT				WELL #: 1023	RRCID -> 101377	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 14873	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

-----  
 DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
03		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		N	-0-			-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		N	-0-			-0-
05		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-			-0-

-----  
 ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440  
 -----

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709  
 -----

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490  
 -----

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

-----  
 ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252  
 -----

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19

-----  
ZYBACH 14 WELL #: RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024  
-----  
12 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021  
-----

-----  
ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014  
-----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

-----  
ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336  
-----

12	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					20
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					20
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					20
03	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1911	2			N	-0-					20
04	1800 N	1378	-0-	-422	-0-	1337	2	41	9	N	37					57
05	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-					57

-----  
ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176  
-----

12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

-----  
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250  
-----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

-----  
ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228  
-----

12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					35
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31	9	N	28					63
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					63
03	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					63
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					63
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					63

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
SHRADER, W. PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	157016	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 6956 - 8096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		157	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		157	
02	551 N	505	-0-	-46	-0-	505 3	N	-0-		157	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		157	
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		157	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		157	
-----											
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 8352 - 8366
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8140 - 8196
HERNDON, EDNA J. "C"				676084							
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		33	
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		33	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		33	
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		33	
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-		33	
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		33	
-----											
ELLIS RANCH (CLEVELAND)		WELL #:		1	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6932 - 7000
COURSON OIL & GAS, INC.				28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LINA -AH-				182785							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
COURSON RANCH		WELL #:		1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6923 - 6968
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GHEEN, PEGGY L.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7002 - 7032
GHEEN, ROY H., JR.				302575							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----															
ELLIS RANCH (CLEVELAND) OVERFLOW ENERGY, LLC HARDY SWD			//CONT.//	28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
				628574											
			WELL #:	3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 -	4000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) COURSON OIL & GAS, INC. FIRST NATIONAL TRUST				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
				182785											
			WELL #:	3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 -	7037		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PSHIGODA -O-				WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 -	7065	
12	806	N	529	-0-	-277	-0-	62	1	467	2	N	-0-	181	1	38
01	1054	N	289	-0-	-765	-0-	58	1	231	2	N	-0-			38
02	667	N	255	-0-	-412	-0-	44	1	204	2	N	6			44
							7	9							
03	589	N	232	-0-	-357	-0-	44	1	188	2	N	-0-			44
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	233	2	N	121			165
							133	9							
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	97			262
							107	9							
-----															
LATIGO PETROLEUM, LLC ELLIS CARL -E-				488260		RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 -	8947	
				WELL #:	2742										
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-			135
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			135
02	2001	N	1621	-0-	-380	-0-	1621	3			N	-0-			135
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-			135
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			135
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			135
-----															
REMORA OPERATING, LLC OIL DEVELOPMENT COMPANY				701613		RRCID ->	115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 -	7256	
				WELL #:	2737										
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			82
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			82
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	2			N	-0-			82
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-			82
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-			82
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263 #	328	-0-	-1935	-0-	328 3		N	-0-			217
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			217
02	2262 R	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-			217
03	2347 R	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			217
04	2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-			202
05	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			202

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 HAIDER OPERATING, LLC 342767  
 LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

12	310 N	291	-0-	-19	-0-	62 1	229 2	N	-0-			-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	62 1	136 2	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	58 1	205 2	N	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	62 1	255 2	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	60 1	249 2	N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	62 1	268 2	N	-0-			-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	62 1	141 2	N	-0-			-0-
01	434 N	200	-0-	-234	-0-	62 1	138 2	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	58 1	299 2	N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	62 1	370 2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	60 1	183 2	N	-0-			-0-
05	372 N	130	-0-	-242	-0-	52 1	78 2	N	-0-			-0-



ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9282 - 9313		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			-0-
02		377 N	362	-0-	-15	-0-	362	2			N	-0-			-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
05		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-			-0-
-----															
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9055 - 9070		
12		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	105	1	1054	2	N	-0-			148
01		1178 N	953	-0-	-225	-0-	73	1	871	2	N	8	74	1	82
								9							
02		1015 N	865	-0-	-150	-0-	76	1	787	2	N	2			84
								2							
03		1147 N	511	-0-	-636	-0-	57	1	454	2	N	-0-			84
04		930 N	333	-0-	-597	-0-	39	1	294	2	N	-0-			84
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			84
-----															
KING OPERATING CORPORATION				465296											
MCCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8882 - 8892		
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			62
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			62
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----															
MCCLAIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8881 - 8919		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1213				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1213				N	NO RPT			-0-
-----															
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6906 - 8922		
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			245
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			245
02		1363 N	1207	-0-	-156	-0-	1207	3			N	-0-			245
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-			245
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1454	3	213	9	N	194	194	1	245
05		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			245
-----															
MCCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8964 - 8973		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
ODC 'B'		WELL #: 1655		RRCID -> 022011		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	13764 X	13231	-0-	-533	-0-	13231 3	N	-0-	1789
01	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-		N	-0-	1789
02	12586 X	12089	-0-	-497	-0-	12089 3	N	-0-	1789
03	13454 X	13123	-0-	-331	-0-	13123 3	N	-0-	1789
04	12870 X	12847	-0-	-23	-0-	12847 3	N	-0-	1789
05	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-		N	NO RPT	1789
-----									
HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ELLIS, CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 249405		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 022016		COMPL. DATE 01/26/1962		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075	
JINES, J. W.		WELL #: 1							
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1377 3	7 9	N	6
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1610 3	6 9	N	5
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1183 3	9 9	N	8
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1258 3	12 9	N	11
04	1560 N	1058	-0-	-502	-0-	1045 3	13 9	N	12
05	1271 N	710	-0-	-561	-0-	696 3	14 9	N	13
-----									
ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851							
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-
-----									
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265	
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 1							
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	328 3		N	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) EQV OPERATING LLC COURSON 488			28506 608 101634			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1			RRCID -> 206738			COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 9313			PERF. 8896 - 8948					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	3555	3	24	9	N	22			197			
01	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	3686	3	24	9	N	22	179	1	40			
02	3596 X	2815	-0-	-781	-0-	1630	1	1182	3	N	3			43			
03	3658 X	3315	-0-	-343	-0-	2086	1	1205	3	N	22			65			
04	3600 X	3297	-0-	-303	-0-	2047	1	1210	3	N	36			101			
05	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	1874	1	1339	3	N	22			123			
							3										
							9										
							1										
							9										
							24										
							9										
COURSON OIL & GAS, INC. HERNDON -D-			182785 WELL #: 1489			RRCID -> 148465			COMPL. DATE 02/27/1994			TOTAL DEPTH 10705			PERF. 9462 - 9495		
12	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	62	1	5345	2	N	-0-			-0-			
01	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	54	1	6066	2	N	-0-			-0-			
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	58	1	4759	2	N	-0-			-0-			
03	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	62	1	5165	2	N	-0-			-0-			
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	60	1	4936	2	N	-0-			-0-			
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	62	1	4057	2	N	-0-			-0-			
FAULCONER ENERGY, LLC HERNDON 489			263648 WELL #: 2			RRCID -> 230212			COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8980 - 9040		
12	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	165	1	1666	2	N	1			125			
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	164	1	1951	2	N	4	109	1	20			
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	157	1	1615	2	N	-0-			20			
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	219	1	1741	2	N	-0-			20			
04	2040 N	1866	-0-	-174	-0-	216	1	1642	2	N	7			27			
05	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	178	1	1588	2	N	3			30			
							8										
							9										
							3										
							9										
LATIGO PETROLEUM, LLC SHRADER, PAUL W.			488260 WELL #: 3			RRCID -> 124879			COMPL. DATE 08/06/1987			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 9072 - 9100		
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			108			
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			108			
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			108			
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			108			
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			108			
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			108			
QUANAH PANHANDLE, LLC JOHNSON, B. BIVINS			684575 WELL #: 1 C			RRCID -> 021985			COMPL. DATE 12/28/1961			TOTAL DEPTH 9775			PERF. 9373 - 9056		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
JINES				WELL #: 1480	RRCID -> 176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9088	-	9094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-	
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-	
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-	
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-	
*04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1253 2	23 9	N	21		21	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21	
-----													
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452						CNTY: OCHILTREE			
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010	-	9056
12		527 N	454	-0-	-73	-0-	453 3	1 9	N	1		65	
01		558 N	509	-0-	-49	-0-	499 3	10 9	N	9		74	
02		522 N	486	-0-	-36	-0-	486 3		N	-0-		74	
03		465 N	386	-0-	-79	-0-	374 3	12 9	N	11		85	
04		480 N	351	-0-	-129	-0-	351 3		N	-0-		85	
05		527 N	428	-0-	-99	-0-	422 3	6 9	N	5		90	
-----													
ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HERNDON B				WELL #: 2490	RRCID -> 234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261	-	9267
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
-----													
ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HANDLEY				WELL #: 1 C	RRCID -> 021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701	-	8706
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LINA -AH-				WELL #: 1 U	RRCID -> 021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370	-	8394
12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62 1	1377 2	N	-0-		-0-	
01		1550 N	1399	-0-	-151	-0-	56 1	1343 2	N	-0-		-0-	
02		1247 N	685	-0-	-562	-0-	58 1	627 2	N	-0-		-0-	
03		1426 N	1010	-0-	-416	-0-	62 1	948 2	N	-0-		-0-	
04		1350 N	1076	-0-	-274	-0-	60 1	1016 2	N	-0-		-0-	
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	62 1	1372 2	N	-0-		-0-	

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. MCLAIN -D-		//CONT.// 28506 684 //CONT.// 182785 WELL #: 2658		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338												
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	-0-	55
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	N	-0-	55
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	N	-0-	55
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	3	58
						3	9					
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	N	-0-	58
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	N	-0-	58
LATIGO PETROLEUM, LLC ELLIS, DREW -B-		488260 WELL #: 5		RRCID -> 214248	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY WHITE		562560 WELL #: 571		RRCID -> 216757	COMPL. DATE 03/06/2006	TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) MEWBOURNE OIL COMPANY BUZZARD		28506 760 562560 WELL #: 1 L		NON-ASSOCIATED	COMPL. DATE 06/10/1966	CAPACITY TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346						
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-	-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	31	1	15	2	N	-0-	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	30	1	15	2	N	-0-	-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	31	1	8	2	N	-0-	-0-
SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118	COMPL. DATE 02/25/1966	TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276						
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	31	1	1925	2	N	-0-	79
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	N	-0-	79
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	29	1	1853	2	N	-0-	79
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	30	1	1758	2	N	-0-	79
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	30	1	1991	2	N	-0-	79
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	1	80
						1	9					
SMITH, LEROY E.		WELL #: 3B		RRCID -> 152086	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444						
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	31	1	589	2	N	-0-	97
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	N	-0-	97
02	580 N	575	-0-	-5	-0-	29	1	546	2	N	-0-	97
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	2	N	-0-	97
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-	97
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	31	1	556	2	N	-0-	97

EMMA-JACK (GRANITE WASH) NJA OPERATING LLC BOWERS		28924 400 100892		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		252A		RRCID -> 128283		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11616 - 11627			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	744 N	885	-0-	141 B	-700	753	2	132	9	N	32		
01	0 N	448	-0-	448 B	-700	387	2	61	9	N	87		
02	609 N	499	-0-	-110 B	-700	468	2	31	9	N	115		
03	0 N	258	-0-	258 B	-700	223	2	35	9	N	28		
04	0 N	382	-0-	382 B	-318	288	2	94	9	N	113		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-318					N	113		
SANDLOT OIL & GAS LLC HARRISON		747757		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE					
WELL #:		1013		RRCID -> 124231		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 14994		PERF.11907 - 11917			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	-0-		
ETTER (WOLFCAMP) OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS WELLS		29590 500 620573		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE					
WELL #:		1		RRCID -> 176425		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3146 - 3422			
12	0 N	187	-0-	187 B	-2165	187	3			N	-0-		
01	0 N	342	-0-	342 B	-1823	342	3			N	-0-		
02	0 N	244	-0-	244 B	-1579	244	3			N	-0-		
03	0 N	277	-0-	277 B	-1302	277	3			N	-0-		
04	0 N	220	-0-	220 B	-1082	220	3			N	-0-		
05	0 N	262	-0-	262 B	-820	262	3			N	-0-		
PANTERA ENERGY COMPANY ATCHESON		638486		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE					
WELL #:		2		RRCID -> 116431		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 3796		PERF. 3340 - 3430			
12	1271 N	1468	-0-	197 B	-40587	1468	3			N	-0-		
01	1085 N	1037	-0-	-48 B	-40587	1037	3			N	-0-		
02	1363 N	1499	-0-	136 B	-40451	1499	3			N	-0-		
03	1457 N	1399	-0-	-58 B	-40451	1399	3			N	-0-		
04	990 N	1559	-0-	569 B	-39882	1559	3			N	-0-		
05	1612 N	1698	-0-	86 B	-39796	1698	3			N	-0-		
ANDERSON 406		WELL #:		3		RRCID -> 218710		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3023 - 3450	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
FARNSWORTH (CLEVELAND) UPLAND RESOURCES LLC SHARE, C. M., -A-		30273 071 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6530 - 8256			
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	101		
01	961 N	458	-0-	-503	-0-	458	2			N	101		
02	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	101		
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	102		
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	N	104		
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1024	2	23	9	N	125		

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
CAPTUREPOINT LLC		130545													
CONLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536							
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
PAUL		1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518							
12	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	54 1	271 2		N	-0-				95
01	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	34 1	224 2		N	-0-				95
02	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	58 1	305 2		N	-0-				95
03	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	60 1	294 2		N	-0-				95
04	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	46 1	282 2	6	N	-0-	101 1			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	7 9	232 2		N	-0-				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
DAVIS BROTHERS		3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
SGP OPERATING LLC		767966		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
YEARY		2		RRCID -> 146504		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780							
12	383 N	383	-0-	-0-		-0-	383 3			N	-0-				-0-
01	401 N	401	-0-	-0-		-0-	401 3			N	-0-				-0-
02	406 N	224	-0-	-182		-0-	224 3			N	-0-				-0-
03	372 N	289	-0-	-83		-0-	289 3			N	-0-				-0-
04	486 N	486	-0-	-0-		-0-	486 3			N	-0-				-0-
05	267 N	267	-0-	-0-		-0-	267 3			N	-0-				-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)		30273 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BATON OIL & GAS, LLC		056384									
BUZZARD		WELL #: 159		RRCID -> 038145		COMPL. DATE 05/27/1965		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 9004 - 9012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			69
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2	N	-0-			69
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			69
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			69
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69

  

FARNSWORTH (MORROW UPPER)		30273 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 194878		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 6510 - 7804	
12	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-			48
01	1395 #	1078	-0-	-317	-0-	1078 2	N	-0-			48
02	1305 #	863	-0-	-442	-0-	863 2	N	-0-			48
03	1395 #	893	-0-	-502	-0-	893 2	N	-0-			48
04	1380 #	1112	-0-	-268	-0-	1112 2	N	-0-			48
05	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT			48

  

FARNSWORTH (OSWEGO)		30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 250620		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7049 - 7063	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

FARNSWORTH (PAZOURECK)		30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CAPTUREPOINT LLC		130545									
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 022030		COMPL. DATE 03/12/1959		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8084 - 8202	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

BUCKHAULTS		WELL #: 3032		RRCID -> 160506		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8031 - 8040	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			-0-

  

MESSALL		WELL #: 2		RRCID -> 175221		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7930 - 7940	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)													
		DIAMOND S ENERGY COMPANY		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
		MEARS, G. B. GAS UNIT		217005		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8646 - 8658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY													
		WHITE		562560		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7773 - 8930
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	31 1	791 2	N	-0-			55
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	31 1	783 2	N	-0-			55
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	29 1	823 2	N	-0-			55
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	31 1	1038 2	N	-0-			55
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	30 1	910 2	N	-0-			55
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	31 1	571 2	N	-0-			55
-----													
FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)													
		QUANAH PANHANDLE, LLC		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
		SCHULTZ, BEN F.		684575		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8561 - 8591
12		DLQ G-10	84	-0-	84	84	84 3		Y	-0-			24
01		DLQ G-10	71	-0-	71	155	71 3		Y	-0-			24
02		209 N	54	-0-	-155	-0-	54 3		Y	-0-			24
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			24
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			24
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			24
-----													
FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)													
		COURSON OIL & GAS, INC.		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
		LEATHERMAN		182785		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7748 - 7766
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	56 1	534 2	N	-0-			15
01		465 N	372	-0-	-93	-0-	52 1	320 2	N	-0-			15
02		290 N	204	-0-	-86	-0-	42 1	162 2	N	-0-			15
03		589 N	463	-0-	-126	-0-	38 1	425 2	N	-0-			15
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	34 1	552 2	N	-0-			15
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			15
-----													
FARNSWORTH, EAST (OSWEGO)													
		COURSON OIL & GAS, INC.		30274 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
		DIAL		182785		WELL #: 1		RRCID -> 294367		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 9038	PERF. 6978 - 7000
12		3100 N	2298	-0-	-802	21085	58 1	2240 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	2273	-0-	-827	20258	46 1	2227 2	N	-0-			-0-
02		2900 N	2149	-0-	-751	19507	58 1	2091 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2299	-0-	-801	18706	62 1	2237 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2221	-0-	-779	17927	60 1	2161 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2291	-0-	-809	17118	62 1	2229 2	N	-0-			-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
BATMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	62 1	754 2	N	-0-		25
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	62 1	714 2	N	-0-		25
02		783 N	723	-0-	-60	-0-	58 1	665 2	N	-0-		25
03		806 N	770	-0-	-36	-0-	62 1	708 2	N	-0-		25
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	50 1	785 2	N	-0-		25
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	62 1	776 2	N	-0-		25
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
TEVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	31 1	1016 2	N	-0-		65
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	28 1	599 2	N	-0-		65
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	29 1	991 2	N	-0-		65
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	31 1	774 2	N	-0-		65
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	30 1	657 2	N	-0-		65
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	31 1	621 2	N	-0-		65
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
MORRIS-BATMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460												
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	62 1	669 2	N	-0-		2
01		744 N	720	-0-	-24	-0-	62 1	658 2	N	-0-		2
02		696 N	674	-0-	-22	-0-	52 1	622 2	N	-0-		2
03		744 N	379	-0-	-365	-0-	40 1	339 2	N	-0-		2
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	50 1	656 2	N	-0-		2
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	62 1	701 2	N	-0-		2
-----												
HAWK												
WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470												
12		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	62 1	1664 2	N	-0-		107
01		1705 N	1427	-0-	-278	-0-	52 1	1372 2	N	3		110
							3 9					
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	52 1	1663 2	N	-0-		110
03		1736 N	1680	-0-	-56	-0-	40 1	1637 2	N	3		113
							3 9					
04		1380 N	491	-0-	-889	-0-	50 1	419 2	N	20		133
							22 9					
05		1798 N	746	-0-	-1052	-0-	44 1	698 2	N	4		137
							4 9					
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC												
HOGHLAND												
WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848												
12		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1327 3	4 9	N	4		73
01		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1197 3	1 9	N	1		74
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		74
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338 3	1 9	N	1		75
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		N	-0-		75
05		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1333 3	2 9	N	2		77
-----												
JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027												
12	DLQ	G-10	3985	-0-	3985	3985	3984 3	1 9	Y	1		2
01	DLQ	G-10	3646	-0-	3646	7631	3637 3	9 9	Y	8		10
02		11422 X	3791	-0-	-7631	-0-	3791 3		Y	-0-		10
03		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4185 3	1 9	Y	1		11
04		3780 X	2690	-0-	-1090	-0-	2690 3		Y	-0-		11
05		3906 X	2839	-0-	-1067	-0-	2826 3	13 9	Y	12		23

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575								
HUEBNER		WELL #:		1	RRCID ->	224282	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7957 - 8107	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1440 3		N	-0-		22
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314 3		N	-0-		22
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746 3		N	-0-		22
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 3		N	-0-		22
04	1080 N	194	-0-	-886	-0-		194 3		N	-0-		22
05	806 N	154	-0-	-652	-0-		154 3		N	-0-		22
-----												
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 - 8089	
12	DLQ G-10	2687	-0-	2687	2687		2686 3	1 9	Y	1		30
01	DLQ G-10	2462	-0-	2462	5149		2453 3	9 9	Y	8		38
02	2900 N	2556	-0-	-344	4805		2556 3		Y	-0-		38
03	3100 N	2823	-0-	-277	4528		2822 3	1 9	Y	1		39
04	3000 N	1793	-0-	-1207	3321		1793 3		Y	-0-		39
05	3100 N	1893	-0-	-1207	2114		1884 3	9 9	Y	8		47
-----												
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133	
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 3		N	-0-		-0-
01	806 N	770	-0-	-36	-0-		770 3		N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 3		N	-0-		-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 3		N	-0-		-0-
04	750 N	645	-0-	-105	-0-		645 3		N	-0-		-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-		675 3	9 9	N	8		-8
-----												
FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATHENA ENERGY, INC.				036051								
YEARY		WELL #:			RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 - 7421	
12	2201 N	2164	-0-	-37	-0-		2164 2		N	-0-		-0-
01	2139 N	1429	-0-	-710	-0-		1429 2		N	-0-		-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817 2		N	-0-		-0-
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2307 2		N	-0-		-0-
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		2147 2		N	-0-		-0-
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		2154 2		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
HAWK												
WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC												
FRANTZ, C.J.												
WELL #: 684575 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)												
ANCHOR OIL COMPANY												
ARCHER												
WELL #: 30279 250 020590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866												
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	477 2	N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	474 2	N	-0-		-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	453 2	N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	486 2	N	-0-		-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	460 2	N	-0-		-0-
05	434 N	230	-0-	-204	-0-	-0-	1 1	229 2	N	-0-		-0-
-----												
BATTON OIL & GAS, LLC												
ERICKSON												
WELL #: 056384 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792												
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		142
01	1054 N	828	-0-	-226	-0-	-0-	828 2		N	-0-		142
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		142
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		142
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		142
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142
-----												
NEW ARCH ENERGY, LLC												
RICHARDSON												
WELL #: 100429 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856												
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	1 1	204 2	N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	237 2	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	235 2	N	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	252 2	N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	250 2	N	-0-		-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	262 2	N	-0-		-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
SMITH, LEROY				WELL #: 1	RRCID -> 065294	COMPL. DATE 02/19/1976	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 6814	- 6842	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	62 1	9	334 2	N	64
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	10 9		329 2	N	75
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	12 9		297 2	N	89
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	58 1		354 2	N	89
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	15 9		60 1	N	89
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	62 1		377 2	N	89
								359 2	N	
KING OPERATING CORPORATION				465296						
IRVING SISTERS				WELL #: 1	RRCID -> 058399	COMPL. DATE 04/08/1974	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6860	- 6878	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 6834	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
DIAL, ELIZABETH				WELL #: 1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE 03/16/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6904	- 6921	
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	37
01	868 N	411	-0-	-457	-0-	411 2		N	-0-	37
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-			N	-0-	37
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	37
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6806	- 6841	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)				//CONT.//	30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				//CONT.//	875461								
DODD				WELL #:	1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6891 - 6911
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
HILL				WELL #:	2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		121		
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		121		
02	377 N	354	-0-	-23	-0-	354	2	N	-0-		121		
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		121		
04	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	2	N	-0-		121		
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		121		
-----													
FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)					30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY					600750								
BUZZARD, G.F.				WELL #:	1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	N	22		105		
01	744 N	663	-0-	-81	-0-	24	9	N	33		138		
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	N	75		213		
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	36	9	N	38		251		
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	58	1	N	14		265		
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	83	9	N	-0-		265		
-----													
FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)					30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851								
KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8492 - 8502
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
CAPTUREPOINT LLC					130545								
CONLEY -B-				WELL #:	3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
CONLEY -B-				WELL #:	4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		67		

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	31 1	3637 2	N	22		136
01	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	24 9	3548 2	N	12		148
02	3306 X	2871	-0-	-435 B	-0-	27 1	2829 2	N	12		160
03	3534 X	3115	-0-	-419 B	-0-	13 9	3072 2	N	15		175
04	3420 X	3264	-0-	-156 B	-0-	29 1	3230 2	N	12		187
05	3534 X	3392	-0-	-142 B	-0-	13 9	3344 2	N	15		202

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

12	961 N	340	-0-	-621 B	-0-	9 1	331 2	N	-0-		65
01	1085 N	983	-0-	-102 B	-0-	27 1	954 2	N	2		67
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	2 9	754 2	N	-0-		67
03	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	28 1	621 2	N	-0-		67
04	960 N	532	-0-	-428 B	-0-	20 1	511 2	N	-0-		67
05	837 N	776	-0-	-61 B	-0-	21 1	743 2	N	6		73

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176  
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/14/2024

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)														
PALO DURO RESOURCES LLC														
BROOKS														
WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-		
01	403 N	43	-0-	-360	-0-	43	2	N	-0-			-0-		
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-		
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-		
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)														
ATHENA ENERGY, INC.														
GRUVER														
WELL #: 036051 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893														
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018														
-----														
BRACKEN OPERATING, L.L.C.														
GRUVER STAR														
WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880														
12	992 X	29	-0-	-963	-0-	29	3	N	-0-			160		
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			160		
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2956	3	N	18			178		
03	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6754	3	N	10			188		
04	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6544	3	N	12			200		
*05	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6293	3	N	13			213		
-----														
ALLAR-CLAWSON														
WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302														
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			32		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	189	3	N	-0-			32		
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	N	10			42		
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	N	10			52		
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			52		
-----														
ALLAR-CLAWSON														
WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298														
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-		
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-		
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-		
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-		
-----														
T.M. SHAPLEY														
WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250														
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			113		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113		
02	1508 N	434	-0-	-1074	-0-	434	3	N	-0-			113		
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2433	3	N	27			140		
*04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	18			158		
*05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	12			170		



FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.//		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.//		085851		WELL #: 1179		RRCID ->	248147	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7324 - 7335				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE				
12		651 N	23	-0-	-628	-0-	23 3			N	-0-	-0-				
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-	-0-				
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3			N	-0-	-0-				
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-	-0-				
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-	-0-				
*05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-	-0-				
-----																
GRUVER BECK		WELL #: 1158		RRCID ->		249751			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
-----																
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1179		RRCID ->		185711			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID ->	221197	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10498 - 10542				
12		1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1386 2	17 9		N	15	150				
01		1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1220 2	19 9		N	17	167				
02		1334 N	1226	-0-	-108	-0-	1181 2	45 9		N	41	25				
03		1395 N	417	-0-	-978	-0-	417 2			N	-0-	25				
04		1200 N	30	-0-	-1170	-0-	30 2			N	-0-	25				
05		1302 N	981	-0-	-321	-0-	975 2	6 9		N	5	30				
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID ->	272661	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10419 - 10627				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15				
-----																
FELDMAN (CHEROKEE)		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL							
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		WELL #: 1		RRCID ->	161385	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10644 - 10668				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44				

-----												
FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
M.HODGSON UNIT		WELL #:		1053		RRCID ->		200539		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: HEMPHILL		
SHELL FEE 25		WELL #:		3025		RRCID ->		212689		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632
12	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-		63
01	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-		63
02	261 N	136	-0-	-125	B	-0-	136	2	N	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2	N	-0-		63
04	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2	N	-0-		63
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT		63
-----												
FELDMAN (DOUGLAS)				30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC				101619								
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		1		RRCID ->		038825		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293
12	372 N	278	-0-	-94		-0-	278	2	N	-0-		27
01	380 N	380	-0-	-0-		-0-	380	2	N	-0-		27
02	314 N	314	-0-	-0-		-0-	314	2	N	-0-		27
03	339 N	339	-0-	-0-		-0-	339	2	N	-0-		27
04	360 N	118	-0-	-242		-0-	118	2	N	-0-		27
05	341 N	197	-0-	-144		-0-	197	2	N	-0-		27
-----												
JONES RANCH		WELL #:		1		RRCID ->		079413		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881
12	930 N	911	-0-	-19		-0-	911	2	N	-0-		55
01	899 N	859	-0-	-40		-0-	859	2	N	-0-		55
02	841 N	750	-0-	-91		-0-	750	2	N	-0-		55
03	899 N	786	-0-	-113		-0-	786	2	N	-0-		55
04	840 N	771	-0-	-69		-0-	771	2	N	-0-		55
05	1200 N	1200	-0-	-0-		-0-	1200	2	N	-0-		55
-----												
JONES RANCH		WELL #:		2		RRCID ->		158312		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						CNTY: HEMPHILL		
MCQUIDDY -C-		WELL #:		1		RRCID ->		043181		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		5

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -F-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451			PERF. 7293 - 7329				
12	961 N	848	-0-	-113	-0-	836	2	12	9	N	11					105
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					105
02	899 N	733	-0-	-166	-0-	733	2			N	-0-					105
03	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					105
04	750 N	488	-0-	-262	-0-	488	2			N	-0-					105
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					105
-----																
MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7299 - 7330				
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					28
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					28
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					28
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					28
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	303	2	13	9	N	12					40
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					40
-----																
MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7286 - 7310				
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					11
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					11
02	1450 N	1090	-0-	-360	-0-	1090	2			N	-0-					11
03	1550 N	1134	-0-	-416	-0-	1127	2	7	9	N	6					17
04	1410 N	498	-0-	-912	-0-	491	2	7	9	N	6					23
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	2	10	9	N	9					32
-----																
MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7304 - 7334				
12	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	638 N	444	-0-	-194	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	868 N	298	-0-	-570	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	750 N	220	-0-	-530	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
-----																
MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531			PERF. 7216 - 7270				
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	341	1	848	2	N	-0-					-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	341	1	827	2	N	-0-					-0-
02	1073 N	1040	-0-	-33	-0-	319	1	721	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	341	1	720	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	330	1	756	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	341	1	755	2	N	-0-					-0-
-----																
MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020			PERF. 7228 - 7258				
12	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					52
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	N	1					53
02	1769 N	1312	-0-	-457	-0-	1312	2			N	-0-					53
03	1922 N	1268	-0-	-654	-0-	1268	2			N	-0-					53
04	1770 N	612	-0-	-1158	-0-	612	2			N	-0-					53
05	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					53

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -G-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7330 - 7350					
12	1643 X	1586	-0-	-57	-0-	403	1	1183	2	N	-0-			20	
01	1643 X	1426	-0-	-217	-0-	403	1	1023	2	N	-0-			20	
02	1479 X	1447	-0-	-32	-0-	377	1	1070	2	N	-0-			20	
03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	403	1	1221	2	N	-0-			20	
04	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	390	1	1152	2	N	13			33	
05	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	403	1	1194	2	N	2			35	
		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 7326 - 7344					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408		PERF. 7276 - 7288					
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1593	2	14	9	N	13			37	
01	1643 N	1437	-0-	-206	-0-	1431	2	6	9	N	5			42	
02	1537 N	1165	-0-	-372	-0-	1162	2	3	9	N	3			45	
03	1612 N	1247	-0-	-365	-0-	1234	2	13	9	N	12			57	
04	1380 N	1073	-0-	-307	-0-	1064	2	9	9	N	8			65	
05	1240 N	841	-0-	-399	-0-	838	2	3	9	N	3			68	
		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 7322 - 7352					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
		WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7468 - 7489					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7454 - 7490					
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			48	
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2			N	-0-			48	
02	1769 N	1699	-0-	-70	-0-	1699	2			N	-0-			48	
03	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-			48	
04	1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			N	-0-			48	
05	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	1656	2			N	-0-			48	

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
TEXFEL		WELL #:		207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			25
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			25
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			25
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			25
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	-0-	286 2		N	-0-			25
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			25
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057			
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	450 N	315	-0-	-135	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
-----													
JONES ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407			
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-			1
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-			1
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	2991 2		N	-0-			1
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-			1
04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			1
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-			1
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076			
HUMPHREYS -B-		WELL #:		2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FELDMAN (MORROW LOWER)		WELL #:		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460			
DANIELS		WELL #:		2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LOCKHART		WELL #:		1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11348 - 11357				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HEMPHILL							
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
RIO BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	022066	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7611 - 7618
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-		58
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		58
02	58 #	29	-0-	-29	-0-	29	2	N	-0-		58
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		58
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		58
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		58

  

BCE-MACH III LLC				040209				CNTY: HEMPHILL			
HODGSON		WELL #:		2041	RRCID ->	281308	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7684 - 7730
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

HODGSON				WELL #:	2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7682 - 7732
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL								
BE ANADARKO II, LLC				100676											
AGNES 80				WELL #:	3HT	RRCID ->	281769	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8546 - 11739		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3349	2	39	9	N	35			185
01		3061 R	3061	-0-	-0-	-0-	2951	2	110	9	N	100	180	1	105
02		2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2445	2	76	9	N	69	2	8	172
03		3425 R	3425	-0-	-0-	-0-	3291	2	134	9	N	122	194	1	100
04		3046 R	3046	-0-	-0-	-0-	2939	2	107	9	N	97			197
05		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			197
-----															
KENYON, MURL 'A'				WELL #:	3H	RRCID ->	281888	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8167 - 12362		
12		2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			76
01		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			76
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
-----															
EQV OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7598 - 7655		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
-----															
WAINSCOTT-MCCLURE				WELL #:	1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	N/A		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FELDMAN, D.D. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7535 - 7625		
12		609 R	609	-0-	-0-	-0-	594	2	15	9	N	14			46
01		582 R	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15			61
02		567 R	567	-0-	-0-	-0-	550	2	17	9	N	15			76
03		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	10			86
04		540 #	477	-0-	-63	-0-	463	2	14	9	N	13			99
05		631 R	631	-0-	-0-	-0-	610	2	21	9	N	19			118

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

12	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10					40
01	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	N	14					54
02	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1330	2	12	9	N	11					65
03	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	10					75
04	1110 #	1074	-0-	-36	-0-	1070	2	4	9	N	4					79
05	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	N	7					86

LOCKHART "B" WELL #: 405HB RRCID -> 296216 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7939 - 12067

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----															
FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
WILSON, RAY				WELL #: 1		RRCID -> 022070		COMPL. DATE 07/10/1957		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7606 - 7657			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			174
01		1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			174
02		1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			174
03		1178 #	917	-0-	-261	-0-	917	2			N	-0-			174
04		1140 #	237	-0-	-903	-0-	237	2			N	-0-			174
05		1178 #	178	-0-	-1000	-0-	178	2			N	-0-			174
-----															
DETRIXHE				WELL #: 1		RRCID -> 163966		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7694 - 7740			
12		204 R	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5			80
01		186 #	160	-0-	-26	-0-	143	2	17	9	N	15			95
02		203 #	9	-0-	-194	-0-	9	2			N	-0-			95
03		217 #	188	-0-	-29	-0-	179	2	9	9	N	8			103
04		391 R	391	-0-	-0-	-0-	356	2	35	9	N	32			135
05		393 R	393	-0-	-0-	-0-	351	2	42	9	N	38			173
-----															
FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)				30528 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
IMMEL -A-				WELL #: 1		RRCID -> 055286		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7175 - 7207			
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-			32
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-			32
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			32
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	2			N	-0-			32
04		360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-			32
05		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			32
-----															
HODGSON - 21				WELL #: 1		RRCID -> 200464		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7095 - 7128			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
JONES -R-				WELL #: 2		RRCID -> 064009		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8114 - 8126			
12		1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-			55
01		1302 N	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			N	-0-			55
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			55
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			55
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			55
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			55
-----															
JONES -W-				WELL #: 2		RRCID -> 150507		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7376 - 7910			
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			7
01		589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-			7
02		551 N	542	-0-	-9	-0-	542	2			N	-0-			7
03		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			7
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-			7
05		589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			7

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
J-BREX COMPANY				427513						
TEXFEL				WELL #: 107 T	RRCID -> 038127	COMPL. DATE 11/01/1965	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 8086	- 8102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
TEXFEL				WELL #: 115	RRCID -> 038333	COMPL. DATE 02/09/1966	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 8032	- 8044	
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-
05		837 N	393	-0-	-444	-0-	393 2		N	-0-
-----										
TEXFEL				WELL #: 109	RRCID -> 040599	COMPL. DATE 11/14/1966	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7946	- 8002	
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-
02		2900 N	3210	-0-	310	-0-	3210 2		Y	-0-
03		2950 N	2640	-0-	-310	-0-	2640 2		Y	-0-
04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		Y	-0-
05		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-
-----										
FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
ESTES AND COMPANY LLC.				254560						
WAGGONER, ETTA				WELL #: 1	RRCID -> 124501	COMPL. DATE 10/29/1986	TOTAL DEPTH 10016	PERF. 9506	- 9520	
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-
02		203 N	193	-0-	-10	-0-	193 2		N	-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-
*05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-
-----										
FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC				040205						
TRAVIS				WELL #: 1 V	RRCID -> 048267	COMPL. DATE 01/12/1970	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8717	- 8741	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
FREEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 148182	COMPL. DATE 12/04/1993	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8676	- 8707	
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1705 2	15 9	N	14
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
HOEPPNER				WELL #: 2	RRCID -> 129797	COMPL. DATE 01/10/1989	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8738	- 8768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
-----														
HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EQV OPERATING LLC				101634		RRCID -> 022087	COMPL. DATE 09/18/1961	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----														
GADBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 066691	COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8577	- 8734					
12	930 N	870	-0-	-60	-0-	37 1	826 3	N	6					157
						7 9								
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	943 3	9 9	N	8					165
02	870 N	660	-0-	-210	-0-	154 1	504 3	N	2					167
						2 9								
*03	868 N	589	-0-	-279	-0-	189 1	400 3	N	-0-					167
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	386 1	667 3	N	-0-					167
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	415 1	654 3	N	5					172
						6 9								
-----														
REDELSPERGER				WELL #: 2	RRCID -> 141653	COMPL. DATE 03/27/1992	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 8676	- 8774					
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	892 1	1147 3	N	-0-					31
01	1922 N	1159	-0-	-763	-0-	1159 3		N	-0-					31
02	1798 N	924	-0-	-874	-0-	568 1	356 3	N	-0-					31
03	1922 N	553	-0-	-1369	-0-	334 1	219 3	N	-0-					31
04	1110 N	911	-0-	-199	-0-	573 1	338 3	N	-0-					31
05	992 N	933	-0-	-59	-0-	601 1	332 3	N	-0-					31
-----														
GADBERRY				WELL #: 2	RRCID -> 147454	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 8831	PERF. 8662	- 8710					
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	37 1	217 3	N	-0-					109
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-	14 1				95
02	261 N	240	-0-	-21	-0-	107 1	133 3	N	-0-					95
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	71 1	105 3	N	-0-					95
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	110 1	175 3	N	-0-					95
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	93 1	172 3	N	-0-					95

FOLLETT (MORROW) EQV OPERATING LLC LARKEY		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004			PERF. 8750 - 8842		
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	37	1	397	3	N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	217	1	242	3	N	-0-			-0-
03	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	3			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	163	1	321	3	N	-0-			-0-
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	93	1	314	3	N	-0-			-0-
-----														
REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 8668 - 8692		
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			7
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	7 1		-0-
02	696 N	646	-0-	-50	-0-	408	1	238	3	N	-0-			-0-
03	744 N	702	-0-	-42	-0-	469	1	233	3	N	-0-			-0-
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	472	1	255	3	N	-0-			-0-
05	682 N	602	-0-	-80	-0-	397	1	205	3	N	-0-			-0-
-----														
BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 01/12/2022			TOTAL DEPTH 9015			PERF. 8566 - 8985		
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	798	1	1118	3	N	2			62
						2	9							
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	3	1	9	N	1			63
02	1798 N	904	-0-	-894	-0-	82	1	822	3	N	-0-			63
*03	1922 N	428	-0-	-1494	-0-	254	1	174	3	N	-0-			63
*04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	1059	1	1138	3	N	-0-			63
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	932	1	1088	3	N	4			68
						4	9							
-----														
LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885			PERF. 8677 - 8698		
12	2139 N	1873	-0-	-266	-0-	501	1	1361	3	N	10			81
						11	9							
01	1767 N	769	-0-	-998	-0-	758	3	11	9	N	10			91
02	1508 N	643	-0-	-865	-0-	93	1	538	3	N	11			102
						12	9							
03	1860 N	398	-0-	-1462	-0-	147	1	247	3	N	4			106
						4	9							
04	750 N	21	-0-	-729	-0-	5	1	16	3	N	-0-			106
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			106
-----														
BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9015			PERF. 8736 - 8765		
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	611	1	711	3	N	2			62
						2	9							
01	1054 N	778	-0-	-276	-0-	772	3	6	9	N	5			67
02	986 N	576	-0-	-410	-0-	209	1	365	3	N	2			69
						2	9							
*03	1054 N	146	-0-	-908	-0-	86	1	58	3	N	2			71
						2	9							
04	750 N	609	-0-	-141	-0-	292	1	314	3	N	3			74
						3	9							
05	620 N	432	-0-	-188	-0-	199	1	233	3	N	-0-			74

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FINALY RESOURCES LLC				268323							
HARRELSON				WELL #: 1	RRCID -> 076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 8412 - 8835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
NEWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8616 - 8902	
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
LARKEY				WELL #: 1	RRCID -> 043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8460 - 8704	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
ALBIN				WELL #: 1	RRCID -> 065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8710 - 8732	
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-		-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
04	630 N	367	-0-	-263	-0-	367 2		N	-0-		-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-
ARDREY				WELL #: 1	RRCID -> 070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8606 - 8666	
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8682 - 8689	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			20
01	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318 2		N	-0-			20
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			20
03	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	1150 2	3 9	N	3			23
04	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	1053 2		N	-0-			23
05	1426 N	1126	-0-	-300	-0-	1126 2		N	-0-			23

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
SQUIRE				WELL #:	208	RRCID ->	232371	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8836 - 8940
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FOLLETT (NOVI)				31829	800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	218801	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8491 - 8499
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOLLETT NE (MORROW -A-)				31832	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
LARKEY UNIT				WELL #:	1127	RRCID ->	134463	COMPL. DATE	03/11/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8450 - 8468
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)				31833	666	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
HARRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	178907	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8552 - 8564
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ROOTS				WELL #:	102	RRCID ->	122269	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	8623 - 8630
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	6	-0-	6	677	6 2	N	-0-		8
01	14B2 EXT	1	-0-	1	678	1 2	N	-0-		8
02	14B2 EXT	15	-0-	15	693	15 2	N	-0-		8
03	14B2 EXT	3	-0-	3	696	3 2	N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	696		N	-0-		8
05	14B2 EXT	7	-0-	7	703	7 2	N	-0-		8
-----										
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634								
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878		
12	682 N	361	-0-	-321	-0-	361 3	N	-0-		53
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		53
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88 3	N	-0-		53
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		53
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		53
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		53
-----										
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
-----										
FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610								
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
LAUBHAN, MERLIN		WELL #: 5		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BCE-MACH II LLC		040205								
PINCKARD		WELL #: 1		RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111



-----														
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205									
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #:		1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7988 - 8013		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BATTON OIL & GAS, LLC					056384									
TRAVIS -A-			WELL #:		2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7902 - 7910		
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
01		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUPPRECHT, MAY			WELL #:		1	RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7988 - 7994		
12		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			168
01		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			168
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			168
03		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			168
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			168
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			168
-----														
RUPPRECHT -41-			WELL #:		6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 - 7978		
12		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			167
01		186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			167
*02		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			167
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			167
*04		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			167
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			167
-----														
KELLN, HENRY			WELL #:		2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7976		
12		470 R	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3 9	N	3			146
01		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			146
02		460 R	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6 9	N	5			151
03		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			151
04		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			151
05		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			151
-----														
EQV OPERATING LLC					101634									
IMKE -A-			WELL #:		1	RRCID ->	056890	COMPL. DATE	10/17/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7964 - 7986		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) EQV OPERATING LLC FILE		//CONT.// 31837 333 //CONT.// 101634		ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILE		WELL #: 1		RRCID -> 078811	COMPL. DATE 02/02/1963	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 7972 - 8014
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

IMKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182650	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 7995	PERF. 7926 - 7992
12	1302 #	1282	-0-	-20	-0-	806 1	476 3 N -0-
01	1302 #	475	-0-	-827	-0-	473 3	2 9 N 2
02	1218 #	404	-0-	-814	-0-	396 3	8 9 N 7
03	1302 #	480	-0-	-822	-0-	130 1	347 3 N 3
04	1260 #	461	-0-	-799	-0-	102 1	359 3 N -0-
05	1271 #	441	-0-	-830	-0-	96 1	345 3 N -0-

MOHR		WELL #: 2		RRCID -> 192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7968 - 7988
12	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984 3	Y -0-	22
01	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	995 3	28 9 Y 25	47
02	899 #	812	-0-	-87	-0-	160 1	640 3 Y 11	58
03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	281 1	730 3 Y 16	74
04	984 R	984	-0-	-0-	-0-	150 1	814 3 Y 18	92
05	992 #	985	-0-	-7	-0-	237 1	746 3 Y 2	94

MOHR		WELL #: 3		RRCID -> 193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7993 - 8054
12	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	Y -0-	51
01	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1074 3	19 9 Y 17	68
02	986 #	876	-0-	-110	-0-	169 1	695 2 Y 11	79
03	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	241 1	850 3 Y 21	100
04	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	150 1	890 3 Y 25	125
05	1085 #	1065	-0-	-20	-0-	255 1	806 3 Y 4	129

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
PAINE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7857 - 7878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	174829	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8084 - 9211	
12	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1805	3	8	9	N	7			88
01	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			88
02	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9	9	N	8			96
03	868 #	7	-0-	-861	-0-	7	3			N	-0-			96
04	840 #	226	-0-	-614	-0-	226	3			N	-0-			96
05	868 #	11	-0-	-857	-0-	11	3			N	-0-			96
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HARHAUSEN				WELL #:	1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7920 - 7955	
12	1023 #	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-			86
01	992 #	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-			86
02	986 #	956	-0-	-30	-0-	956	2			N	-0-			86
*03	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			86
*04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	36	1	50
05	1023 #	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-			50
-----														
HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7984	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
KUNKA, GARY				WELL #:	1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			24
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-			24
02	174 #	140	-0-	-34	-0-	140	3			N	-0-			24
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-			24
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			24
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			24
-----														
DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #:	1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8014 - 8047	
12	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			60
01	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-			60
02	261 #	222	-0-	-39	-0-	222	3			N	-0-			60
03	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-			60
04	240 #	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-			60
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-			60

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) REMORA OPERATING, LLC ARDREY UNIT		//CONT.//	31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #:	1	RRCID -> 033453	COMPL. DATE 03/11/1964	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7961	- 7969	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2	N	30
01	465 #	418	-0-	-47	-0-	418	2	N	30
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	357	2	N	30
03	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2	N	30
04	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	2	N	30
05	434 #	384	-0-	-50	-0-	384	2	N	30
-----									
SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 033956	COMPL. DATE 06/17/1964	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 7915	- 7945	
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	104
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	104
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104
-----									
FISCHER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 033957	COMPL. DATE 08/15/1963	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7963	- 8012	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
-----									
KUHLMAN -A-		WELL #:	3	RRCID -> 043502	COMPL. DATE 12/14/1967	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7974	- 8015	
12	2116 R	395	-0-	-1721	-0-	395	2	Y	80
01	682 #	88	-0-	-594	-0-	88	2	Y	80
02	580 #	83	-0-	-497	-0-	83	2	Y	80
03	589 #	301	-0-	-288	-0-	301	2	Y	80
04	540 #	532	-0-	-8	-0-	532	2	Y	80
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2	Y	80
-----									
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 101783	COMPL. DATE 06/16/1982	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7938	- 7970	
12	1265 R	166	-0-	-1099	-0-	166	2	Y	32
01	403 #	288	-0-	-115	-0-	288	2	Y	32
02	377 #	116	-0-	-261	-0-	116	2	Y	32
03	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	2	Y	32
04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	32
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	32
-----									
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #:	2	RRCID -> 101784	COMPL. DATE 06/18/1982	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7991	- 8016	
12	943 R	228	-0-	-715	-0-	228	2	Y	117
01	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	2	Y	117
02	232 #	218	-0-	-14	-0-	218	2	Y	117
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	117
04	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2	Y	117
05	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2	Y	117
-----									
HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 176460	COMPL. DATE 01/16/1962	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 7942	- 7985	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981				
12	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			6
01	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			6
02	667 #	641	-0-	-26	-0-	641	2			Y	-0-			6
03	868 #	559	-0-	-309	-0-	559	2			Y	-0-			6
04	840 #	477	-0-	-363	-0-	477	2			Y	-0-			6
05	868 #	738	-0-	-130	-0-	738	2			Y	-0-			6

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991				
12	733 R	218	-0-	-515	-0-	218	2			Y	-0-			593
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			593
02	174 #	160	-0-	-14	-0-	160	2			Y	-0-			593
03	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-			593
04	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-			593
05	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-			593

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		STOUGHTON, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7980 - 8010	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
YAUCK		WELL #: 1		RRCID -> 068346		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7096 - 7117				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)		32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575												
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #: 1		RRCID -> 034586		COMPL. DATE 10/02/1964		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7482 - 7494				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		7750	3561	-0-	-4189	685207	3364	2	197	9	N	179		455
01		7750	3568	-0-	-4182	681025	3396	2	172	9	N	156		611
02		7250	3294	-0-	-3956	677069	3143	2	151	9	N	137	379	369
03		7750	3543	-0-	-4207	672862	3352	2	191	9	N	174	192	351
04		7500	3472	-0-	-4028	668834	3252	2	220	9	N	200	373	178
05		3565 #	NO RPT	-0-	-3565	665269					N	NO RPT		178

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-		-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795  
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		-0-

SGP OPERATING LLC 767966  
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-		53
01		1209 N	48	-0-	-1161	-0-	48	3			N	-0-		53
02		551 N	76	-0-	-475	-0-	76	3			N	-0-		53
03		589 N	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-		53
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-		53
05		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-		53

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
EQV OPERATING LLC 101634  
HELFFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRASS (MORROW, UPPER)		//CONT.//		32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
FRASS		WELL #:		1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8288 - 8308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		28	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		28	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		28	
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		28	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
MARVEL 16		WELL #:		1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8699 - 8716
12	7440 X	5657	-0-	-1783	-0-	5657 2	N	-0-		136	
01	7378 X	4594	-0-	-2784	-0-	4594 2	N	-0-		136	
02	6902 X	6215	-0-	-687	-0-	6215 2	N	-0-		136	
03	7285 X	6397	-0-	-888	-0-	6397 2	N	-0-		136	
04	6660 X	5671	-0-	-989	-0-	5671 2	N	-0-		136	
05	6634 X	5102	-0-	-1532	-0-	5102 2	N	-0-		136	
EQV OPERATING LLC				101634				CNTY: LIPSCOMB			
HELFFENBEIN UNIT -A-		WELL #:		1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF. 8350 - 8916
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	-0-		100	
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-	35 1	65	
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		65	
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	306 1	N	-0-		65	
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	190 1	N	-0-		65	
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	363 1	N	-0-		65	
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771				CNTY: HANSFORD			
KAKER		WELL #:		1	RRCID ->	295005	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8606 - 8622
12	28706 X	19400	-0-	-9306	-0-	15 1	N	19		29	
01	32395 X	17727	-0-	-14668	-0-	21 9	N	-0-		29	
02	30305 X	30156	-0-	-149	-0-	15 1	N	11		40	
03	32395 X	24279	-0-	-8116	-0-	12 9	N	-0-		40	
04	32616 X	32616	-0-	-0-	-0-	15 1	N	3		43	
*05	35947 X	35947	-0-	-0-	-0-	3 9	N	-0-		43	
FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
LEMMA		WELL #:		2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 3046 - 3110
12	930 N	123	-0-	-807	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-	
02	667 N	13	-0-	-654	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		-0-	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-	
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-	
FREE		WELL #:		11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3256 - 3260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FREE				WELL #: 13	RRCID -> 183257	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3457	PERF. 3137	- 3162						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FREE				WELL #: 12	RRCID -> 183562	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 3402	PERF. 3042	- 3139						
12	2852	X	532	-0-	-2320	-0-	532	2		N	-0-				-0-
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-				-0-
02	2639	X	812	-0-	-1827	-0-	812	2		N	-0-				-0-
03	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2230	2		N	-0-				-0-
04	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2		N	-0-				-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-				-0-
-----															
LEMMA				WELL #: 5	RRCID -> 183563	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3088	- 3200						
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-				-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-				-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-				N	-0-				-0-
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2		N	-0-				-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-				-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-				-0-
-----															
LEMMA				WELL #: 6	RRCID -> 183564	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3009	- 3116						
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-				-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-				-0-
02	957	N	366	-0-	-591	-0-	366	2		N	-0-				-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-				-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-				-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-				-0-
-----															
HOLLOMAN				WELL #: 4	RRCID -> 196629	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3400	PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
LEMMA -B-				WELL #: 2	RRCID -> 145147	COMPL. DATE 06/08/1993	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 4503	- 4881						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)										33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218									
RUBY A										WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6678 - 6688
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160					

  

RUBY B										WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6688 - 6697
12	6851 X	946	-0-	-5905	-0-	946	2			N	-0-			60					
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-			60					
02	7047 X	2228	-0-	-4819	-0-	2228	2			N	-0-			60					
03	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-			60					
04	4890 X	4	-0-	-4886	-0-	4	2			N	-0-			60					
05	2387 X	1341	-0-	-1046	-0-	1341	2			N	-0-			60					

  

FRITZLEN (MORROW, LO.)										33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461									
FRITZLEN										WELL #:	1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	11412 - 11782
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

  

UPLAND RESOURCES LLC										878931									
LEWIS										WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11522 - 11664
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148					

  

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)										33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
EQV OPERATING LLC										101634									
STANLEY										WELL #:	104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	4516 - 6040
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85					
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85					
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85					
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85					
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85					
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634										
STANLEY		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8711 X	8271	-0-	-440	-0-	8228 3	43 9	N	39	108 1		-0-
01	8587 X	7593	-0-	-994	-0-	7576 3	17 9	N	15			15
02	7946 X	7458	-0-	-488	-0-	998 1	6438 3	N	19			71
						21 9						
03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-			71
04	8070 X	7947	-0-	-123	-0-	1979 1	5943 3	N	23			137
						25 9						
05	8277 X	8004	-0-	-273	-0-	1686 1	6174 3	N	131	182 1		86
						144 9						
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
JOLLY 21		WELL #: 217012		RRCID -> 275405		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6800 - 7682		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265										
HIGHWAY 152 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268762		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5032 - 5381		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HWY 152 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 275398		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6800 - 7682		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
FRYE RANCH 10		WELL #: 1010		RRCID -> 211515		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11592 - 14367		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----												
FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774		PERF.12039 - 14168		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																	
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065									
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2				N	-0-					10
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-					10
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170	2				N	-0-					10
03	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2				N	-0-					10
04	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2				N	-0-					10
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	145	2	127	9		N	115	37	1			88
-----																	
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2	N	-0-		-0-
-----											
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105			
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		27
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		27
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		27
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		27
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		27
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		27
-----											
WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980			
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-		33
01	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	62	9	89
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-			N			90
03	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	2	9	92
04	1920 X	1840	-0-	-80	-0-	1817	2	N	23	9	42
05	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	50	9	87
-----											
HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212			
12	3100 N	2367	-0-	-733	-0-	840	2343	2	24	9	175
01	3100 N	2310	-0-	-790	-0-	50	2309	2	1	9	176
02	2212 N	2162	-0-	-50	-0-		2140	2	22	9	134
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-						143
04	2250 N	2099	-0-	-151	-0-		2090	2	9	9	151
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		2319	2	36	9	184
-----											
HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952			
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		25
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-		25
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		25
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	60	2	N	13	9	37
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	N	2	9	39
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	55	2	N	1	9	40
-----											
J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		67

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6444	2	97	9	N	88	128	1	122
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6288	2	143	9	N	130			252
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6124	2	80	9	N	73	123	1	202
03	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6798	2	101	9	N	92			294
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5721	2	124	9	N	113	192	1	215
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5451	2	97	9	N	88	148	1	155
-----														
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12425 - 14776				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----														
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11950 - 15442				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11778 - 15109				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701				
12	3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3080	2	9	9	N	8			72
01	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	2901	2	36	9	N	33			105
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	7			112
03	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	2737	2	3	9	N	3			115
04	3000 X	2476	-0-	-524	-0-	2473	2	3	9	N	3	78	1	40
05	3100 X	2687	-0-	-413	-0-	2677	2	10	9	N	9			49
-----														
FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13127 - 15096				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093								
12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8348	2	44	9	N	40	181	1			119
01	8339 X	6998	-0-	-1341	-0-	6936	2	62	9	N	56					175
02	7830 X	7707	-0-	-123	-0-	7697	2	10	9	N	9	74	1			110
03	8401 X	7276	-0-	-1125	-0-	7200	2	76	9	N	69					179
04	8130 X	7673	-0-	-457	-0-	7600	2	73	9	N	66					245
05	8401 X	7797	-0-	-604	-0-	7739	2	58	9	N	53	164	1			134
-----																
SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268								
12	7936 X	7236	-0-	-700	-0-	335	1	6485	2	N	378	192	1			282
						416	9									
01	7564 X	7039	-0-	-525	-0-	303	1	6366	2	N	336	386	1			232
						370	9									
02	7105 X	6803	-0-	-302	-0-	313	1	6091	2	N	363	390	1			205
						399	9									
03	7595 X	641	-0-	-6954	-0-	324	1	317	9	N	288	189	1			304
04	7350 X	5327	-0-	-2023	-0-	323	1	4605	2	N	363	383	1			284
						399	9									
05	7285 X	7223	-0-	-62	-0-	331	1	6496	2	N	360	382	1			262
						396	9									
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101								
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE														
12	3379 X	1335	-0-	-2044	-0-	1335	2			N	-0-					167
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3354	2	3	9	N	3					170
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					170
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3248	2	30	9	N	27					197
04	3240 X	3101	-0-	-139	-0-	3097	2	4	9	N	4	78	1			123
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					123
-----																
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688						
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					24
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					24
02	261 N	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-					24
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					24
04	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					24
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24
-----																
PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
-----																
MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693								
12	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-					65
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					65
02	812 N	726	-0-	-86	-0-	726	2			N	-0-					65
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					65
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					65
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					65

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
YOUNG 32		WELL #:		3	RRCID ->	223157	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11970	- 12290			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HARRIS		WELL #:		108	RRCID ->	227066	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	15754	PERF.12181	- 15532			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MITCHELL		WELL #:		104	RRCID ->	229587	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	15400	PERF.12872	- 15350			
12	1953 X	1584	-0-	-369	-0-	1584	2			N	-0-				-0-
01	1953 X	1472	-0-	-481	-0-	1472	2			N	-0-				-0-
02	1827 N	1103	-0-	-724	-0-	1103	2			N	-0-				-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARRIS		WELL #:		208	RRCID ->	229588	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	15772	PERF.12590	- 15698			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PURYEAR		WELL #:		4027 U	RRCID ->	229934	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	17200	PERF.12657	- 14183			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
-----															
FRYE 9		WELL #:		3	RRCID ->	232223	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4700	- 5280			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2024															
-----															
PURYEAR 13		WELL #:		4013	RRCID ->	232365	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	15825	PERF.12045	- 14968			
12	930 N	250	-0-	-680	-0-	233	2	17	9	N	15				328
01	868 N	573	-0-	-295	-0-	567	2	6	9	N	5				333
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	N	8				341
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	148	1		193
*04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	2	19	9	N	17				210
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				210



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	131 2	3 9	N	3			58
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 2	2 9	N	2			60
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	89 2		N	-0-			60
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	130 2	61 9	N	55			115
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	113 2	74 9	N	67			182
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			182
-----												
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.11990 - 15598		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12242 - 15670		
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1441 2	44 9	N	40			232
01	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	1099 2	8 9	N	7			239
02	1334 N	1236	-0-	-98	-0-	1206 2	30 9	N	27	181 1		85
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			85
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			85
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			85
-----												
PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790		PERF.12336 - 15530		
12	279 N	48	-0-	-231	-0-	48 2		N	-0-			72
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2		N	-0-			72
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			72
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			72
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	324 2	119 9	N	108			180
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			180
-----												
PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12264 - 15692		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
-----												
BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.11582 - 14784		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556		PERF.12416 - 12475		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		PURYEAR		//CONT.// 33151 200	//CONT.// 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510												
12		1457 X	832	-0-	-625	-0-	819 2	13 9	N	12		246
01		1457 X	884	-0-	-573	-0-	878 2	6 9	N	5		251
02		1363 X	1274	-0-	-89	-0-	1255 2	19 9	N	17		268
03		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1417 2	29 9	N	26		294
04		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1414 2	13 9	N	12	57 1	249
05		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		249
BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545												
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		88
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		Y	-0-		88
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		88
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		88
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-		88
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		88
SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979												
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288												
12		2759 X	2226	-0-	-533	-0-	2167 2	59 9	N	54		336
01		2759 X	2041	-0-	-718	-0-	1961 2	80 9	N	73	192 1	217
02		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2761 2	50 9	N	45		262
03		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3216 2	31 9	N	28		290
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3013 2	87 9	N	79	192 1	177
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		177
PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730												
12		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2461 2	28 9	Y	25		112
01		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2895 2	94 9	Y	85		197
02		2001 N	1730	-0-	-271	-0-	1651 2	79 9	Y	72		269
03		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		Y	-0-		269
04		2070 N	1550	-0-	-520	-0-	1542 2	8 9	Y	7	136 1	140
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		140

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	477 2	17 9	N	15		143
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	512 2	24 9	N	22		165
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	535 2	75 9	N	68	190 1	43
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	556 2	23 9	N	21		64
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	491 2	23 9	N	21		85
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		85
-----											
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415		PERF.11440 - 15201	
12	682 N	531	-0-	-151	-0-	503 2	28 9	N	25		174
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	487 2	20 9	N	18		192
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	484 2	54 9	N	49	175 1	66
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	489 2	9 9	N	8		74
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	458 2	35 9	N	32		106
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		106
-----											
PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600		PERF.12140 - 15450	
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1073 2	14 9	Y	13		282
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1317 2	11 9	Y	10		292
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	979 2	36 9	Y	33	192 1	133
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-		133
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1220 2	20 9	Y	18		151
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		151
-----											
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11137 - 15324	
12	2604 N	2414	-0-	-190	-0-	2411 2	3 9	N	3		88
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2401 2	55 9	N	50		138
02	2378 N	2249	-0-	-129	-0-	2241 2	8 9	N	7	123 1	22
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2470 2	47 9	N	43		65
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2361 2	77 9	N	70		135
05	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		135
-----											
HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724		PERF.12275 - 15572	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15204 - 16298	
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		151
01	899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2		N	-0-		151
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	753 2		N	-0-		151
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		151
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	779 2		N	-0-	151 1	-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	7	-0-	-210	-0-	7 2	N	-0-		143
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2	N	-0-		143
02	174 N	41	-0-	-133	-0-	41 2	N	-0-		143
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		143
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		143
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		143
-----										
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694		
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		12
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	N	-0-		12
02	1856 N	1780	-0-	-76	-0-	1780 2	N	-0-		12
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	32	35 9	44
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1748 2	N	57	63 9	101
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT		101

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2604 X	1926	-0-	-678	-0-	1926	2	N	-0-		122
01	2511 X	1719	-0-	-792	-0-	1719	2	N	-0-		122
02	2349 X	1521	-0-	-828	-0-	1521	2	N	-0-		122
03	2356 X	1508	-0-	-848	-0-	1508	2	N	-0-		122
*04	2220 X	1527	-0-	-693	-0-	1527	2	N	-0-	116 1	6
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		6
-----											
CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796			
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3905	2	101 9	N	92	173
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2724	2	55 9	N	50	222
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3667	2	103 9	N	94	316
03	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4632	2	139 9	N	126	57
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4191	2	117 9	N	106	163
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		163
-----											
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128			
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6226	2	201 9	N	183	252
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5404	2	119 9	N	108	169
02	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5534	2	142 9	N	129	124
03	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6016	2	156 9	N	142	266
04	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6044	2	190 9	N	173	247
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		247
-----											
PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563			
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1709	2	59 9	N	54	162
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1478	2	69 9	N	63	39
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1577	2	44 9	N	40	79
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1671	2	64 9	N	58	137
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1620	2	47 9	N	43	180
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		180
-----											
MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722			
12	9393 X	8273	-0-	-1120	-0-	8273	2		N	-0-	96
01	9393 X	8383	-0-	-1010	-0-	8383	2		N	-0-	96
02	8381 X	7782	-0-	-599	-0-	7782	2		N	-0-	96
03	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8336	2	96 9	N	87	183
04	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8189	2	90 9	N	82	265
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT		265

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
BARRETT 11		WELL #:		1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	14026 - 18373				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ONA BLACK 49 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	12261	PERF.	12418 - 16585				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PURYEAR 28		WELL #:		6H	RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12828 - 17112				
12	3875 X	3012	-0-	-863	-0-	2943	2	69	9	N	63					280
01	3875 X	1784	-0-	-2091	-0-	1732	2	52	9	N	47					327
02	3625 X	325	-0-	-3300	-0-	325	2			N	-0-					327
03	3534 X	1899	-0-	-1635	-0-	1742	2	157	9	N	143	193	1			277
04	2910 X	1876	-0-	-1034	-0-	1703	2	173	9	N	157	180	1			254
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					254
-----																
PURYEAR 28		WELL #:		7H	RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.	12511 - 16842				
12	6944 X	5836	-0-	-1108	-0-	5682	2	154	9	N	140					313
01	6944 X	3842	-0-	-3102	-0-	3730	2	112	9	N	102	194	1			221
02	6496 X	4833	-0-	-1663	-0-	4692	2	141	9	N	128	191	1			158
03	6076 X	4974	-0-	-1102	-0-	4792	2	182	9	N	165	191	1			132
04	5880 X	4347	-0-	-1533	-0-	4230	2	117	9	N	106					238
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					238
-----																
THOMAS W 5		WELL #:		8H	RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.	12875 - 17169				
12	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10326	2	235	9	N	214	192	1			252
01	9393 X	7959	-0-	-1434	-0-	7798	2	161	9	N	146	197	1			201
02	8787 X	5643	-0-	-3144	-0-	5547	2	96	9	N	87					288
03	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9216	2	164	9	N	149	191	1			246
04	9090 X	8593	-0-	-497	-0-	8385	2	208	9	N	189	191	1			244
05	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					244
-----																
THOMAS 5 SL		WELL #:		10H	RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	12464 - 16579				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-					102
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-					102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				N	NO RPT					102
-----																
MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
-----																
THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847								
12	7254 X	5603	-0-	-1651	-0-	5398	2	205	9	N	186	193	1			287
01	4991 X	4174	-0-	-817	-0-	4016	2	158	9	N	144	196	1			235
02	4930 X	3495	-0-	-1435	-0-	3374	2	121	9	N	110					345
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5211	2	183	9	N	166	384	1			127
04	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5367	2	186	9	N	169					296
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					296
-----																
MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410								
12	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	2771	2	124	9	N	113					969
01	3069 X	1617	-0-	-1452	-0-	1549	2	68	9	N	62	193	1			838
02	2175 X	1619	-0-	-556	-0-	1619	2			N	-0-					838
03	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	1751	2	3	9	N	3	193	1			648
04	2790 X	804	-0-	-1986	-0-	797	2	7	9	N	6					654
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					654
-----																
ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956								
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED 2			//CONT.// 33151 200 //CONT.// 875461	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12446	-	16489		
12	5363 X	4110	-0-	-1253	-0-	3957	2	153	9	N	139	200	1			108
01	5363 X	3208	-0-	-2155	-0-	3107	2	101	9	N	92	1	1			199
02	5017 X	3906	-0-	-1111	-0-	3757	2	149	9	N	135	191	1			143
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3956	2	222	9	N	202	189	1			156
04	3990 X	3045	-0-	-945	-0-	2918	2	127	9	N	115	122	1			149
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					149
-----																
REED 2			WELL #:	2H	RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	12590	-	16571		
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	3920	2	408	9	N	371	577	1			311
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4022	2	392	9	N	356	210	1			457
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3066	2	292	9	N	265	382	1			340
03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2617	2	342	9	N	311	383	1			268
*04	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4337	2	395	9	N	359	453	1			174
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
-----																
HUFF 32 SL			WELL #:	1H	RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12190	-	16411		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE 10W			WELL #:	4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13910	-	18160		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ONA BLACK 49			WELL #:	1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	30287 X	27896	-0-	-2391	-0-	27536	2	360	9	N	327	390	1			1021
01	37638 X	37638	-0-	-0-	-0-	37145	2	493	9	N	448	697	1			772
02	28333 X	25568	-0-	-2765	-0-	25146	2	422	9	N	384	575	1			581
03	27900 X	26641	-0-	-1259	-0-	26257	2	384	9	N	349	371	1			559
*04	36714 X	36714	-0-	-0-	-0-	36449	2	265	9	N	241	192	1			608
05	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					608
-----																
ONA BLACK 49 SL			WELL #:	5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334	-	16288		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHILDRENS HOME 2			WELL #:	4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031	-	18395		
12	7068 X	6623	-0-	-445	-0-	6617	2	6	9	N	5					162
01	7068 X	6979	-0-	-89	-0-	6956	2	23	9	N	21					183
02	6525 X	843	-0-	-5682	-0-	841	2	2	9	N	2	133	1			52
03	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					52
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					52
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					52



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
12	9672 X	6213	-0-	-3459	-0-	6134 2	79 9	N	72		
01	9672 X	4904	-0-	-4768	-0-	4869 2	35 9	N	32		
02	9048 X	4420	-0-	-4628	-0-	4325 2	95 9	N	86		
03	8122 X	4319	-0-	-3803	-0-	4254 2	65 9	N	59		
04	6000 X	5446	-0-	-554	-0-	5401 2	45 9	N	41		
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT		
-----											
HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5382 2	184 9	N	167		503
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	332	579 1	256
02	3944 X	3748	-0-	-196	-0-	3603 2	145 9	N	132	177 1	211
03	4216 X	1945	-0-	-2271	-0-	1798 2	147 9	N	134	173 1	172
*04	4080 X	1364	-0-	-2716	-0-	1279 2	85 9	N	77		249
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		249
-----											
HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547	
12	6107 X	5512	-0-	-595	-0-	5334 2	178 9	N	162	190 1	270
01	6107 X	5280	-0-	-827	-0-	5111 2	169 9	N	154	192 1	232
02	5626 X	5415	-0-	-211	-0-	5225 2	190 9	N	173	193 1	212
03	5952 X	5802	-0-	-150	-0-	5655 2	147 9	N	134	191 1	155
04	5670 X	5487	-0-	-183	-0-	5326 2	161 9	N	146		301
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT		301
-----											
HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559	
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4961 2	164 9	N	149	192 1	304
01	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3396 2	147 9	N	134	3 1	435
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4472 2	141 9	N	128	186 1	377
03	3751 X	2372	-0-	-1379	-0-	2216 2	156 9	N	142	190 1	329
*04	3630 X	1757	-0-	-1873	-0-	1595 2	162 9	N	147		476
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		476
-----											
HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12425 - 16452	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	12617 X	3783	-0-	-8834	-0-	3607	2	176	9	N	160	1	1	565
01	12617 X	979	-0-	-11638	-0-	779	2	200	9	N	182	294	1	453
02	11803 X	4831	-0-	-6972	-0-	4597	2	234	9	N	213	382	1	284
03	12369 X	8218	-0-	-4151	-0-	7910	2	308	9	N	280	379	1	185
*04	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	14572	2	330	9	N	300	193	1	292
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			292
-----														
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559			
12	3968 X	2080	-0-	-1888	-0-	1923	2	157	9	N	143	191	1	190
01	3968 X	2435	-0-	-1533	-0-	2332	2	103	9	N	94	5	1	279
02	3712 X	3386	-0-	-326	-0-	3215	2	171	9	N	155	193	1	241
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2721	2	151	9	N	137	193	1	185
*04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2991	2	136	9	N	124	190	1	119
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			119
-----														
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481 - 16646			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095 - 18372			
12	2418 X	2079	-0-	-339	-0-	2023	2	56	9	N	51			197
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	29			226
02	2262 X	286	-0-	-1976	-0-	246	2	40	9	N	36			262
03	1984 X	182	-0-	-1802	-0-	179	2	3	9	N	3	178	1	87
04	2010 X	207	-0-	-1803	-0-	207	2			N	-0-			87
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			87
-----														
HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12335 - 16532			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14930 - 18913			
12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-			131
01	6479 X	6107	-0-	-372	-0-	6107	2			N	-0-			131
02	6061 X	5403	-0-	-658	-0-	5403	2			N	-0-			131
03	6479 X	6391	-0-	-88	-0-	6391	2			N	-0-			131
04	6300 X	5122	-0-	-1178	-0-	5121	2	1	9	N	1	114	1	18
05	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			18

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267		PERF.12739 - 14970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	467 2	6 9	N	5		82
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480 2	3 9	N	3		85
02	464 N	438	-0-	-26	-0-	438 2		N	-0-		85
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461 2	2 9	N	2		87
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	412 2	14 9	N	13	93 1	7
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		7
-----											
REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351		PERF.12813 - 16821	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122		PERF.14483 - 18165	
12	11997 X	7266	-0-	-4731	-0-	7221 2	45 9	N	41	185 1	83
01	11997 X	8180	-0-	-3817	-0-	8146 2	34 9	N	31		114
02	11223 X	9104	-0-	-2119	-0-	9061 2	43 9	N	39		153
03	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9016 2	32 9	N	29		182
04	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9158 2	32 9	N	29		211
05	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			N	NO RPT		211
-----											
HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID -> 268693		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14221		PERF.14696 - 18676	
12	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5537 2	6 9	N	5		165
01	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5358 2	48 9	N	44	10 1	199
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 2		N	-0-		199
03	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5925 2	2 9	N	2		201
04	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2		N	-0-		201
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT		201
-----											
BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID -> 268701		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12458 - 16504	
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5028 2	121 9	N	110		276
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4953 2	128 9	N	116	195 1	197
02	5075 X	4701	-0-	-374	-0-	4560 2	141 9	N	128		325
03	5425 X	5364	-0-	-61	-0-	5259 2	105 9	N	95	192 1	228
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5188 2	136 9	N	124		352
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT		352
-----											
THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID -> 268718		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14164		PERF.14658 - 18737	
12	9393 X	5068	-0-	-4325	-0-	5068 2		N	-0-		277
01	9393 X	6988	-0-	-2405	-0-	6988 2		N	-0-		277
02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7037 2	47 9	N	43		320
03	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5898 2	37 9	N	34		354
04	6750 X	5719	-0-	-1031	-0-	5705 2	14 9	N	13	192 1	175
05	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			N	NO RPT		175
-----											
PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14486		PERF.14796 - 18938	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	163 2	17 9	N	15		144
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		144
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		144
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		144
04	1080 N	157	-0-	-923	-0-	157 2		N	-0-		144
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		144

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12171		PERF.12521 - 16688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	16722	2	265	9	N	311
01	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	17290	2	176	9	N	470
02	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	16149	2	182	9	N	250
03	7316 X	6866	-0-	-450	-0-	6732	2	134	9	N	372
04	7080 X	5636	-0-	-1444	-0-	5536	2	100	9	N	270
05	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	270
THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12363 - 16830	
12	4712 X	4650	-0-	-62	-0-	4481	2	169	9	N	194
01	4712 X	3701	-0-	-1011	-0-	3568	2	133	9	N	122
02	4408 X	1704	-0-	-2704	-0-	1640	2	64	9	N	180
03	4712 X	4253	-0-	-459	-0-	4106	2	147	9	N	132
04	4500 X	3338	-0-	-1162	-0-	3246	2	92	9	N	216
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	216
HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 14187		PERF.14616 - 18289	
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	171
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	171
02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	171
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	171
*04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	171
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	171
BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104		PERF.14702 - 18595	
12	11005 X	9112	-0-	-1893	-0-	9064	2	48	9	N	348
01	12555 X	5548	-0-	-7007	-0-	5520	2	28	9	N	348
02	11745 X	5141	-0-	-6604	-0-	5077	2	64	9	N	406
03	12555 X	5658	-0-	-6897	-0-	5644	2	14	9	N	419
04	8820 X	4284	-0-	-4536	-0-	4218	2	66	9	N	289
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	289
THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12492 - 16692	
12	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	13781	2	77	9	N	351
01	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13848	2	67	9	N	218
02	2987 X	1906	-0-	-1081	-0-	1837	2	69	9	N	281
03	3193 X	2049	-0-	-1144	-0-	1984	2	65	9	N	160
04	3090 X	2683	-0-	-407	-0-	2620	2	63	9	N	217
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	217
BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14178 - 18459	
12	4278 X	3993	-0-	-285	-0-	3961	2	32	9	N	113
01	4278 X	3304	-0-	-974	-0-	3284	2	20	9	N	117
02	4002 X	3350	-0-	-652	-0-	3322	2	28	9	N	142
03	4061 X	1860	-0-	-2201	-0-	1839	2	21	9	N	161
04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7526	2	22	9	N	181
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	181
BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963		PERF.14294 - 18438	
12	11253 X	10512	-0-	-741	-0-	10324	2	188	9	N	122
01	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11631	2	122	9	N	194
02	10527 X	10002	-0-	-525	-0-	9912	2	90	9	N	96
03	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10124	2	92	9	N	180
04	10890 X	10508	-0-	-382	-0-	10398	2	110	9	N	88
05	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	88

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.12465 - 15971			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	0	Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	0	Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	0	Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	0	Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14695 - 18023			
12	5053	X	3291	-0-	-1762	-0-	3278	2	13	9	N	12	173
01	5053	X	3237	-0-	-1816	-0-	3230	2	7	9	N	6	179
02	4727	X	3239	-0-	-1488	-0-	3225	2	14	9	N	13	192
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3579	2	3	9	N	3	53
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3238	2	22	9	N	20	73
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	73
-----													
REED 31		WELL #: 8H		RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12200 - 15991			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14618 - 18603			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12463 - 16481			
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4664	2	188	9	N	171	251
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6919	2	213	9	N	194	253
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6372	2	263	9	N	239	300
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6772	2	169	9	N	154	263
04	4530	X	2936	-0-	-1594	-0-	2723	2	213	9	N	194	265
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT	265
-----													
THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12491 - 16418			
12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12483	2	91	9	N	83	261
01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11409	2	99	9	N	90	158
02	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10892	2	98	9	N	89	247
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10556	2	175	9	N	159	214
04	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8819	2	191	9	N	174	195
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT	195
-----													
JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11901 - 16223			
12	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2406	2			N	-0-	25
01	2604	X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-	25
02	2929	X	2071	-0-	-858	-0-	2071	2			N	-0-	25
03	3131	X	1987	-0-	-1144	-0-	1987	2			N	-0-	25
*04	3030	X	1797	-0-	-1233	-0-	1611	2	186	9	N	169	194
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	194

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
REED 31		WELL #:		5SL	RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12064	- 16256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2848	2	383	9	N	348	162	1	445
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	5438	2	875	9	N	795	589	1	651
02	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	6502	2	796	9	N	724	919	1	456
03	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9082	2	879	9	N	799	770	1	485
*04	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	8843	2	806	9	N	733	741	1	477
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			477
-----														
JOLLY 21		WELL #:		3H	RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12009	- 16351		
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2061	2	600	9	N	545	773	1	313
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1675	2	376	9	N	342	378	1	277
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1516	2	309	9	N	281	383	1	175
03	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2502	2	495	9	N	450	373	1	252
*04	3000 N	3242	-0-	242	242	2807	2	435	9	N	395	572	1	75
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			75
-----														
REED 2		WELL #:		3H	RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12407	- 16400		
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1715	2	172	9	N	156	191	1	142
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1269	2	163	9	N	148	197	1	93
02	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2524	2	218	9	N	198	193	1	98
03	3100 N	3403	-0-	303	303	3202	2	201	9	N	183	194	1	87
04	3000 N	2816	-0-	-184	119	2637	2	179	9	N	163	172	1	78
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			78
-----														
HUFF BROS 2		WELL #:		3H	RRCID ->	280086	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12914	- 16645		
12	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8769	2	119	9	N	108			174
01	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8145	2	117	9	N	106	194	1	86
02	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9151	2	76	9	N	69			155
03	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	10564	2	80	9	N	73	189	1	39
04	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9749	2	139	9	N	126			165
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			165
-----														
THOMAS 3 SL		WELL #:		18H	RRCID ->	280542	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	402	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK TRUST 49		WELL #:		4H	RRCID ->	281992	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12322	- 14090		
12	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2875	2	73	9	N	66			144
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3168	2	157	9	N	143	193	1	94
02	3074 X	2994	-0-	-80	-0-	2905	2	89	9	N	81			175
03	3286 X	1193	-0-	-2093	-0-	1142	2	51	9	N	46	37	1	184
04	3180 X	634	-0-	-2546	-0-	598	2	36	9	N	33			217
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			217
-----														
REED 31		WELL #:		4SL	RRCID ->	282066	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12070	PERF.12449	- 16169		
12	3100 N	3680	-0-	580	580	3126	2	554	9	N	504	385	1	446
01	3100 N	3268	-0-	168	748	2813	2	455	9	N	414	367	1	493
02	2900 N	2883	-0-	-17	731	2555	2	328	9	N	298	384	1	407
03	4004 X	3273	-0-	-731	-0-	2878	2	395	9	N	359	192	1	574
*04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2807	2	257	9	N	234	573	1	235
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			235

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED 31				//CONT.// 33151 200 //CONT.// 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 6H				RRCID -> 282372	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 12652	PERF.12613	-	16559				
12	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7192 2	257 9	N	234	193 1		196	
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5640 2	342 9	N	311	387 1		120	
02	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8161 2	289 9	N	263	193 1		190	
03	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11368 2	342 9	N	311	385 1		116	
04	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	14943 2	359 9	N	326	190 1		252	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252	
WELL #: 2SL				RRCID -> 282373	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 12190	PERF.12493	-	16559				
12	6851 X	1760	-0-	-5091	-0-	1353 2	407 9	N	370	379 1		338	
01	6479 X	5488	-0-	-991	-0-	5181 2	307 9	N	279	392 1		225	
02	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6378 2	219 9	N	199	192 1		232	
03	3348 X	2487	-0-	-861	-0-	2310 2	177 9	N	161	171 1		222	
*04	5310 X	3831	-0-	-1479	-0-	3574 2	257 9	N	234	191 1		265	
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT			265	
WELL #: 101H				RRCID -> 283947	COMPL. DATE 10/27/2017	TOTAL DEPTH 11947	PERF.11900	-	16486				
12	10416 X	10222	-0-	-194	-0-	9978 2	244 9	N	222	193 1		348	
01	10416 X	9612	-0-	-804	-0-	9423 2	189 9	N	172	192 1		328	
02	9744 X	9201	-0-	-543	-0-	8966 2	235 9	N	214	193 1		349	
03	10416 X	9654	-0-	-762	-0-	9378 2	276 9	N	251	192 1		408	
04	10080 X	9281	-0-	-799	-0-	9074 2	207 9	N	188	378 1		218	
05	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT			218	
WELL #: 5HA				RRCID -> 284334	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 11913	PERF.12340	-	16237				
12	5642 X	4992	-0-	-650	-0-	4737 2	255 9	N	232			297	
01	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	66	192 1		171	
02	5191 X	4384	-0-	-807	-0-	4234 2	150 9	N	136	190 1		117	
03	5146 X	4480	-0-	-666	-0-	4298 2	182 9	N	165	180 1		102	
04	4830 X	3826	-0-	-1004	-0-	3658 2	168 9	N	153	190 1		65	
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT			65	
WELL #: 1HA				RRCID -> 285232	COMPL. DATE 07/06/2018	TOTAL DEPTH 12189	PERF.12450	-	17295				
12	5921 X	4475	-0-	-1446	-0-	4310 2	165 9	N	150	192 1		107	
01	4495 X	3670	-0-	-825	-0-	3505 2	165 9	N	150			257	
02	5104 X	3060	-0-	-2044	-0-	2926 2	134 9	N	122	182 1		197	
03	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5748 2	129 9	N	117	191 1		123	
04	5280 X	4951	-0-	-329	-0-	4884 2	67 9	N	61			184	
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT			184	
WELL #: 1HC				RRCID -> 285464	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 12393	PERF.12752	-	17611				
12	9982 X	8662	-0-	-1320	-0-	8274 2	388 9	N	353	384 1		147	
01	9982 X	6948	-0-	-3034	-0-	6696 2	252 9	N	229	193 1		183	
02	9338 X	5742	-0-	-3596	-0-	5454 2	288 9	N	262	373 1		72	
03	8866 X	6671	-0-	-2195	-0-	6382 2	289 9	N	263	188 1		147	
04	8370 X	6648	-0-	-1722	-0-	6331 2	317 9	N	288	333 1		102	
05	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT			102	
WELL #: 9HC				RRCID -> 289723	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 12341	PERF.12970	-	17841				
12	14105 X	9169	-0-	-4936	-0-	8841 2	328 9	N	298	193 1		165	
01	14105 X	9616	-0-	-4489	-0-	9321 2	295 9	N	268	181 1		252	
02	12992 X	8650	-0-	-4342	-0-	8330 2	320 9	N	291	371 1		172	
03	11687 X	4064	-0-	-7623	-0-	3713 2	351 9	N	319	378 1		113	
04	10410 X	5405	-0-	-5005	-0-	5091 2	314 9	N	285	193 1		205	
05	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			N	NO RPT			205	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461														
BLACK TRUST 49			WELL #: 2H		RRCID -> 290647		COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	107				191 1	115
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2040	2	67	9	N	61					176
02		1827 N	1136	-0-	-691	-0-	1117	2	19	9	N	17					193
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1185	2	32	9	N	29			155 1		67
04		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2398	2	142	9	N	129					196
05		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					196
-----																	
BLACK 50			WELL #: 6H		RRCID -> 290744		COMPL. DATE 03/02/2012			TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108							
12		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4561	2	58	9	N	53					231
01		1519 X	344	-0-	-1175	-0-	289	2	55	9	N	50			1 1		280
02		1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	49			188 1		141
03		2077 X	1547	-0-	-530	-0-	1474	2	73	9	N	66					207
04		2010 X	377	-0-	-1633	-0-	311	2	66	9	N	60					267
05		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					267
-----																	
PURYEAR			WELL #: 9027H		RRCID -> 290795		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346							
12		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2414	2	7	9	N	6					378
01		3472 X	3156	-0-	-316	-0-	3147	2	9	9	N	8			192 1		194
02		3248 X	2801	-0-	-447	-0-	2721	2	80	9	N	73					267
03		3472 X	3125	-0-	-347	-0-	2994	2	131	9	N	119					386
04		3060 X	2708	-0-	-352	-0-	2644	2	64	9	N	58					444
05		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					444
-----																	
HARRIS			WELL #: 4HB		RRCID -> 290889		COMPL. DATE 10/13/2016			TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487							
12		2480 X	1865	-0-	-615	-0-	1305	2	560	9	N	509			386 1		300
01		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	342			385 1		257
02		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3545	2	453	9	N	412			551 1		118
03		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	7797	2	611	9	N	555			568 1		105
04		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7386	2	537	9	N	488			380 1		213
05		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					213
-----																	
PURYEAR			WELL #: 1027HB		RRCID -> 290897		COMPL. DATE 04/01/2021			TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481							
12		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11178	3	89	9	N	81			194 1		343
01		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9517	3	135	9	N	123			195 1		271
02		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9191	2	183	9	N	166			191 1		246
03		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9762	2	143	9	N	130					376
04		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9069	2	146	9	N	133			191 1		318
05		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					318
-----																	
FULLER (ARBUCKLE)			33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058														
MILLS			WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984			TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730						
12	6696 X	4747	-0-	-1949	-0-	544	1	4203	2	N	-0-				27
01	6696 X	4693	-0-	-2003	-0-	378	1	4315	2	N	-0-				27
02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	355	1	5101	2	N	-0-				27
03	6138 X	3400	-0-	-2738	-0-	145	1	3255	2	N	-0-				27
04	5160 X	5069	-0-	-91	-0-	344	1	4725	2	N	-0-				27
05	5828 X	4790	-0-	-1038	-0-	352	1	4438	2	N	-0-				27

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197						
12	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	1251	1	12813	2	N	198	192	1		300
01	10943 X	7201	-0-	-3742	-0-	563	1	6430	2	N	189				489
02	9251 X	6638	-0-	-2613	-0-	428	1	6168	2	N	38	195	1		332
03	10943 X	6369	-0-	-4574	-0-	265	1	5980	2	N	113	180	1		265
04	10590 X	8965	-0-	-1625	-0-	592	1	8127	2	N	224				489
05	10943 X	7462	-0-	-3481	-0-	544	1	6855	2	N	57	196	1		350

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BCE-MACH III LLC		040209													
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981			TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030						
12	15686 X	15137	-0-	-549	-0-	14930	2	207	9	N	188	196	1		367
01	15562 X	12871	-0-	-2691	-0-	12720	2	151	9	N	137				504
02	14558 X	14348	-0-	-210	-0-	14171	2	177	9	N	161	398	1		267
03	15562 X	15273	-0-	-289	-0-	15083	2	190	9	N	173				440
04	14640 X	11706	-0-	-2934	-0-	11565	2	141	9	N	128	195	1		373
05	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15385	2	188	9	N	171	193	1		351

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990						
12	12834 X	5903	-0-	-6931	-0-	368	1	5522	2	N	12				97
01	12834 X	3528	-0-	-9306	-0-	284	1	3233	2	N	10				107
02	12006 X	11984	-0-	-22	-0-	776	1	11172	2	N	33				140
03	12059 X	8004	-0-	-4055	-0-	338	1	7605	2	N	55				195
04	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	567	1	7776	2	N	72				267
05	12803 X	8411	-0-	-4392	-0-	617	1	7783	2	N	10				277

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
FULLER (HUNTON, LO.)		//CONT.//		33199 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058											
MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014	- 22140		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FUNK (CHESTER BASAL)				33322 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
KERNS		WELL #:		1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9250	- 9302		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140	5		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2024															
-----															
GAGEBY CREEK (HUNTON)				33670 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
HEFLEY -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.	14983	- 15053		
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-				13
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	N	5				18
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2682	2	6	9	N	5				23
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-				23
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-				23
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	N	4				27
-----															
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473											
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:		1 D	RRCID ->	080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	4707	- 4770		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)				33678 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718											
MOLE		WELL #:		2A	RRCID ->	243499	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	16643	PERF.	16280	- 16393		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GEM-DANDY (DOUGLAS)				34370 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205											
HOSTUTLER		WELL #:		2054	RRCID ->	175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7827	- 7977		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.// 34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
HOSTUTLER		WELL #: 3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOSTUTLER		WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 171282		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978								
WHITENER, ADA		WELL #: 1047														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024																
-----																
WHITENER, ADA		WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITENER, ADA		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	1429	-0-	1429	1429	1429	2			N	-0-					40
05	14B2 EXT	2966	-0-	2966	4395	2940	2	26	9	N	24					64
-----																
CORLENA OIL COMPANY		178450		RRCID -> 164985		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940								
COOK		WELL #: 1A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			7
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			7
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2		N	-0-			7
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			7
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			7
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			7

  

ABRAHAM		WELL #:		2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

  

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)		WELL #:		34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205									
HOSTUTLER		WELL #:		154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

  

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		WELL #:		34375 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205									
WELLS -95-		WELL #:		2	RRCID ->	163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

-----												
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED			49B		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC				101619								
FORGEY 112				WELL #: 1112 C	RRCID -> 081280	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7595	-	7625		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2			N	-0-	103
01		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2057 2	13 9		N	12	115
02		1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1974 2	22 9		N	20	135
03		1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			N	-0-	135
04		1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	1405 2	6 9		N	5	140
*05		2168 R	2168	-0-	-0-	-0-	2164 2	4 9		N	4	144
-----												
FEE				WELL #: 111	RRCID -> 084004	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 7583	-	7612		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT	-0-
-----												
WELLS, FRANCES				WELL #: 1110	RRCID -> 086069	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7350	-	7582		
12		1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1486 2	8 9		N	7	106
01		1395 #	1293	-0-	-102	-0-	1281 2	12 9		N	11	117
02		1305 #	1260	-0-	-45	-0-	1251 2	9 9		N	8	125
03		1488 #	1296	-0-	-192	-0-	1288 2	8 9		N	7	132
04		1440 #	1242	-0-	-198	-0-	1240 2	2 9		N	2	134
05		1488 #	1470	-0-	-18	-0-	1458 2	12 9		N	11	145
-----												
FORGEY 112				WELL #: 2112	RRCID -> 100181	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7552	-	8152		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FEE				WELL #: 2111	RRCID -> 149411	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7500	-	7520		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WELLS, FRANCIS				WELL #: 2110	RRCID -> 158243	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7478	-	7507		
12		325 R	325	-0-	-0-	-0-	322 2	3 9		N	3	13
01		462 R	462	-0-	-0-	-0-	460 2	2 9		N	2	15
02		499 R	499	-0-	-0-	-0-	493 2	6 9		N	5	20
03		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-	20
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	20
*05		649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-	20
-----												
FORGEY 94				WELL #: 2094	RRCID -> 158308	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7437	-	7660		
12		1457 #	1207	-0-	-250	-0-	1181 2	26 9		N	24	157
01		1426 #	1242	-0-	-184	-0-	1213 2	29 9		N	26	183
02		1334 #	1211	-0-	-123	-0-	1174 2	37 9		N	34	31
03		1271 #	1069	-0-	-202	-0-	1050 2	19 9		N	17	48
04		1230 #	901	-0-	-329	-0-	884 2	17 9		N	15	63
*05		1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1406 2	28 9		N	25	88

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FORGEY 112		WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 7600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7422 - 8060
MACIAS		WELL #:		1127 U								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		WELL #:		34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619								
BIG LAKE 103		WELL #:		1	RRCID ->	188334	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13146 - 13151
12	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
01	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
03	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
04	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767	2		N	-0-		-0-
05	1178 N	793	-0-	-385	-0-	793	2		N	-0-		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	057259	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	19175	PERF.	12290 - 12295
BURTON		WELL #:		1								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GERALD (UPPER MORROW)		WELL #:		34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		016802								
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	190854	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6843 - 6855
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	220	2		N	-0-		30
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		30
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		30
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		30
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-		30
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		30

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	149420	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6841 - 6852		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285	1285	3			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2316	1031	3			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1164	-0-	1164	3480	1164	3			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1091	-0-	1091	4571	1091	3			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4571					Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	977	-0-	977	5548	977	3			Y	-0-	-0-	
-----													
HOGAN		WELL #:		1180	RRCID ->	179584	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6860 - 6882		
12	713 N	327	-0-	-386	-0-	327	3			N	-0-	32	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	32	
02	580 N	258	-0-	-322	-0-	258	3			N	-0-	32	
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-	32	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7 9		N	6	38	
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	38	
-----													
STAR		WELL #:		1205	RRCID ->	180045	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 6919 - 6932		
12	837 N	372	-0-	-465	-0-	372	3			N	-0-	145	
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-	145	
02	667 N	293	-0-	-374	-0-	293	3			N	-0-	145	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	818	3	42 9		N	38	183	
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	620	3	15 9		N	14	197	
*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	626	3	18 9		N	16	213	
-----													
WALKER		WELL #:		2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6840 - 6858		
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-	25	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-	25	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-	25	
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-	25	
*04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-	25	
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-	25	
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 - 6834		
CHARLES "A"				2									
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-	-0-	
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-	-0-	
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-	-0-	
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-	-0-	
04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-	-0-	
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-	-0-	
-----													
GHEEN (MORROW LOWER)		WELL #:		34625 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCS NEWTON OIL LLC				760234									
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	22	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-	22	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-	22	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-	22	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-	22	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-	22	

GHEEN (MORROW, MIDDLE)										34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB	
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC										570652							
BLAKE, CELIA DEE										WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
ALPAR-GHEEN										WELL #: 1		RRCID -> 199550		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881	
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2		N	-0-			160			
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			160			
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			160			
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			160			
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	418	2	21	9	N	19		179			
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	413	2	6	9	N	5		184			
-----																	
GHEEN (MORROW UPPER)										34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB	
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC										570652							
BLAKE, CELIA DEE THE										WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195	
12	1426	N	1132	-0-	-294	B	-5274	1132	2	N	-0-			117			
01	1147	N	1126	-0-	-21	B	-5274	1126	2	N	-0-			117			
02	1131	N	673	-0-	-458	B	-5274	673	2	N	-0-			117			
03	1147	N	829	-0-	-318	B	-5274	829	2	N	-0-			117			
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-5274			N	-0-			117			
05	713	N	516	-0-	-197	B	-5274	516	2	N	-0-			117			
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461							
GHEEN										WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																	
GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)										34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC										073058							
MOORE										WELL #: 1		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
MMGL TXPH, LLC										101619							
MATHERS										WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664	
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-			
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-			
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	724	2		N	-0-			-0-			
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2		N	-0-			-0-			
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-			
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-			



GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
GILL		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644			
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	199	2			N	-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620			
12	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-
*05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-

-----  
 GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 EQV OPERATING LLC 101634  
 LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) OVERFLOW ENERGY, LLC LORENE		//CONT.//	34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
			628574								
		WELL #:	105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	4760 - 5082
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) MMGL TXPH, LLC MATHERS UNIT			34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
			101619								
		WELL #:	4016U	RRCID ->	167296	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	11500 - 11545
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILL			WELL #:	3016	RRCID ->	216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10890 - 11472
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WELLS			WELL #:	104	RRCID ->	253020	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11520 - 11550
12	3348 X	2509	-0-	-839	-0-	2509	2		Y	-0-	97 1	13
01	3348 X	2908	-0-	-440	-0-	2885	2	23 9	Y	21		34
02	3132 X	2250	-0-	-882	-0-	2230	2	20 9	Y	18		52
03	2976 X	2520	-0-	-456	-0-	2497	2	23 9	Y	21		73
04	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	2703	2	21 9	Y	19		92
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3414	2	69 9	Y	63		29

MATHERS			WELL #:	1023	RRCID ->	253355	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11508 - 11532
12	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	10931	2	70 9	N	64		118
01	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10395	2	73 9	N	66		184
02	9570 X	9338	-0-	-232	-0-	9277	2	61 9	N	55	158 1	81
03	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	12169	2	79 9	N	72		153
04	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10186	2	55 9	N	50	37 1	166
05	10230 X	7005	-0-	-3225	-0-	6971	2	34 9	N	31	156 1	41

MATHERS			WELL #:	9014	RRCID ->	270953	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11456 - 11481
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1 9	N	1		130
01	2666 N	2241	-0-	-425	-0-	2235	2	6 9	N	5		135
02	2436 N	2285	-0-	-151	-0-	2284	2	1 9	N	1		136
03	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	1914	2		N	-0-		136
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-		136
05	2449 N	2104	-0-	-345	-0-	2104	2		N	-0-		136

GILL RANCH (HUNTON)			34930 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
GRAYROCK ENERGY II, LLC			101718									
PRICE			WELL #: 1		RRCID -> 247813		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILL RANCH (MORROW)			34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC			101619									
MATHERS			WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MATHERS UNIT			WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882			
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			-0-
02	3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GILL			WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILL RANCH (MORROW -B-)			34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
EQV OPERATING LLC			101634									
HOLLAND "A"			WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOCKE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)			34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC			101619											
MATHERS			WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12077	PERF. 8691 - 11853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WELLS			WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630		PERF. 8702 - 8715			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GIT MO (MORROW)			35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC			101619											
CAMPBELL RANCH 13			WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11380 - 11400			
12	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-			-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02	435 N	314	-0-	-121	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-			-0-
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-			-0-
-----														
MENDOTA RANCH 10C			WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11989 - 11992			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EQV OPERATING LLC			101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DILLMAN			WELL #: 1401		RRCID -> 209064		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11536 - 11587			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLAZIER (MORROW UPPER)			35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC			101619											
SPARKS, ELMER E.			WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10998 - 11036			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.// 35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872														
MCQUIDDY		WELL #: 1064		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395														
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
MMGL TXPH, LLC		101619														
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44

FEE		WELL #: 1021		RRCID -> 124904		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----											
MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----											
GLAZIER, S. (MORROW LOWER)				35246 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619							
URSCHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
-----											
GLAZIER, S. (MORROW UPPER)				35246 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619							
URSCHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632
12		961 N	872	-0-	-89		-0-	872 2	N	-0-	77
01		930 N	844	-0-	-86		-0-	844 2	N	-0-	77
02		841 N	708	-0-	-133		-0-	708 2	N	-0-	77
03		868 N	769	-0-	-99		-0-	769 2	N	-0-	77
04		810 N	798	-0-	-12		-0-	798 2	N	-0-	77
05		818 N	818	-0-	-0-		-0-	818 2	N	-0-	77
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
GREEN HOUSE (DOUGLAS)			36692 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER		
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569									
CIRCLE DOT R			WELL #: 103		RRCID -> 203140			COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7582 - 7588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-			201	
01	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190 2	N	-0-			201	
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-			201	
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280 2	N	-0-			201	
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-			201	
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286 2	N	-0-			201	
-----												
GREENE RANCH (ATOKA)			36741 500		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
GREENE B			WELL #: 2		RRCID -> 246912			COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6585 - 6649
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164	
-----												
GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)			36741 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
GREENE B			WELL #: 1		RRCID -> 249854			COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
-----												
GRUVER, N. (HEPLER)			37228 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MGL TXPH, LLC			101619									
COOPER, DARREL			WELL #: 1		RRCID -> 047267			COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5808 - 6392
*10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	Y	-0-			-0-	
*11	1470 N	1094	-0-	-376	-0-	1094 2	Y	-0-			-0-	
*12	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539 2	Y	-0-			-0-	
*01	1550 N	762	-0-	-788	-0-	762 2	Y	-0-			-0-	
*02	1044 N	940	-0-	-104	-0-	940 2	Y	-0-			-0-	
*03	1550 N	865	-0-	-685	-0-	865 2	Y	-0-			-0-	
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	Y	-0-			-0-	
05	992 N	805	-0-	-187	-0-	805 2	Y	-0-			-0-	
-----												
SCHAUB, JULIAN			WELL #: 1		RRCID -> 170595			COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5714 - 5721
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	



-----												
GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6538 - 7090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 2	N	-0-			153
01		527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2	N	-0-			153
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			153
03		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2	N	-0-			153
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-	153	1	-0-
*05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			-0-

-----												
GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MMGL TXPH, LLC		101619										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6372 - 6392		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

-----												
COOPER, ANNA		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		101619										
		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6926 - 6940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2945 N	1244	-0-	-1701	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
01		3007 X	787	-0-	-2220	-0-	787 2	N	-0-			-0-
02		2813 X	1170	-0-	-1643	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929 2	N	-0-			-0-
04		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	N	-0-			-0-
05		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	N	-0-			-0-

-----												
GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7079 - 7090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1958 3	20 9	N	18		83
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182 3	1 9	N	1		84
02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2274 3	39 9	N	35		119
03		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2250 3	13 9	N	12		131
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2278 3	17 9	N	15		146
*05		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2236 3	17 9	N	15		161

-----												
UNTAMED RESOURCES, LLC		100882		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
04		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
05		496 N	260	-0-	-236	-0-	260 3	N	-0-			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HARRIS, GLEN				360000							
HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 051778	COMPL. DATE 11/23/1971	TOTAL DEPTH 7519	PERF. 7432	- 7437		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J-BREX COMPANY				427513							
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438		
12	1922 N	1390	-0-	-532	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
01	1829 N	1175	-0-	-654	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513							
COLDWATER				WELL #: 1	RRCID -> 094931	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6904	- 6926		
12	837 N	452	-0-	-385	-0-	452 2		N	-0-		-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798 2		N	-0-		-0-
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	836 2		N	-0-		-0-
CHERYL				WELL #: 1253	RRCID -> 109532	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6903	- 6944		
12	620 N	313	-0-	-307	-0-	313 2		N	-0-		-0-
01	620 N	45	-0-	-575	-0-	45 2		N	-0-		-0-
02	435 N	105	-0-	-330	-0-	105 2		N	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
MCCLLELLAN				WELL #: 6012	RRCID -> 165052	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6954		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) BE ANADARKO II, LLC LACKEY			37235 200 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
			WELL #:	2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC CITY OF GRUVER			488260						3153 PERF. 2931 - 5287			
			WELL #:	2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOWE			488260						7750 PERF. 3034 - 4458			
			WELL #:	2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOWE, GEORGE			488260						3212 PERF. 4317 - 5427			
			WELL #:	2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HART 17			488260						9330 PERF. 2970 - 5360			
			WELL #:	4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, R W 18			488260						3151 PERF. 2970 - 4838			
			WELL #:	4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD			
HART		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WAKITA OPERATING, LLC				891725				CNTY: HANSFORD			
WHITAKER		WELL #:		2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
HAMKER-HARRIS		WELL #:		1673	RRCID ->	118642	COMPL. DATE	07/14/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8869 - 8881
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-	-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-	-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-	-0-
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
ODC		WELL #:		1760 L	RRCID ->	022103	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9534 - 9550
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		38478	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	124048	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9128 -	9284		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
NELSON "E"				WELL #:		3740	RRCID ->	174475	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9222 -	9252
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		2	RRCID ->	123284	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 -	9693
HOLLAND, R. H.															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
HAMON LOCKE (ELLENBURGER)		38595		250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
DALF ENERGY LLC		197641													
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 L	RRCID ->	050144	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13535 -	13846		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
HAMON LOCKE (HUNTON)		38595		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
DALF ENERGY LLC		197641													
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 U	RRCID ->	050143	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	12414 -	12592		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-		

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)			38745 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
WAGGONER			WELL #: 1043		RRCID -> 078594		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8092 - 8112	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	62 1	1175 2	N	2			70
01	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	2 9						
02	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	62 1	1424 2	N	-0-			70
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	52 1	1493 2	N	-0-			70
03	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	50 1	850 2	N	-0-			70
04	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	46 1	1205 2	N	-0-			70
05	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	56 1	1647 2	N	-0-			70
QUANAH PANHANDLE, LLC			684575						CNTY: HANSFORD			
TANDY			WELL #: 1		RRCID -> 088791		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 8052 - 8067	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
HANNAS DRAW (DOUGLAS)			38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BATON OIL & GAS, LLC			056384									
ALICE			WELL #: 1		RRCID -> 083978		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4742 - 4791	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01	527 N	5	-0-	-522	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847						CNTY: HANSFORD			
JOINER, C.H.			WELL #: 2		RRCID -> 061765		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4932		PERF. 4761 - 4795	
12	217 N	20	-0-	-197	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218						CNTY: HANSFORD			
RACOL			WELL #: 2		RRCID -> 056597		COMPL. DATE 08/14/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4750 - 4772	
12	558 N	149	-0-	-409	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02	464 N	69	-0-	-395	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
CLUCK -C-			WELL #: 1		RRCID -> 058201		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4780 - 4820	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HART -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058515		COMPL. DATE 08/27/1973		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797								
12	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	62	1	5	2	N	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	530	2	N	-0-					-0-
-----																
JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		WELL #: 1		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757						
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	174 N	65	-0-	-109	-0-	65	5			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	5			N	-0-					-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	5			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
TILLEY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		860210									
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	073935	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4740 - 4745		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	5		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	5		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	5		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)				38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
SCHOTT		WELL #:		1	RRCID ->	113207	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 2932 - 3063		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	1073 N	741	-0-	-332 B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
*04	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
*05	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-

HANSFORD -SWD-		WELL #:		1	RRCID ->	122605	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	3698	PERF. 3570 - 3606		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #:		1	RRCID ->	124031	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 3044 - 3054		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	259	-0-	-1446 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
03	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
*04	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
*05	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #:		2	RRCID ->	168342	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3126 - 3143		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	564	-0-	-1017 B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
*04	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
*05	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3		N	-0-			-0-

ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	197526	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3139 - 3146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
02	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
03	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
*05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-



HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
PETRO HALEY				660062							
ALLAR				WELL #: 1	RRCID -> 124122	COMPL. DATE 02/10/1987	TOTAL DEPTH 3189	PERF. 3030	- 3098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
HANSFORD (COUNCIL GROVE)				38797 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #: 6	RRCID -> 262420	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1974	- 2237		
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
ANDREWS, R. S.				WELL #: 1	RRCID -> 250635	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 3786	- 3815		
12	0 W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0 W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	0 W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0 W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
HANSFORD (DES MOINES, UPPER)				38797 124	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD				
NJA OPERATING LLC				100892							
COLLARD				WELL #: 3752 U	RRCID -> 114637	COMPL. DATE 06/17/1984	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6041	- 6255		
12	92 N	92	-0-	-0-		-0-	59 2	33 9	N	30	181
01	92 N	92	-0-	-0-		-0-	86 2	6 9	N	5	186
02	145 N	71	-0-	-74		-0-	68 2	3 9	N	3	189
03	93 N	93	-0-	-0-		-0-	87 2	6 9	N	5	194
04	104 N	104	-0-	-0-		-0-	102 2	2 9	N	2	196
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	196
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
OIL DEV. CO. OF TEX.				WELL #: 6 U	RRCID -> 112374	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6143	- 6360		
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223		N	-0-	-0-
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223		N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223		N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223		N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223		N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	32223		N	-0-	-0-
HANSFORD (DOUGLAS)				38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
HART, H. B.				WELL #: 1LT	RRCID -> 040981	COMPL. DATE 11/04/1966	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4790	- 4878		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.//		38797 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
COLLINS, TOM O.		WELL #:		1	RRCID ->	141764	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4802 - 4804
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	341 N	91	-0-	-250	-0-	91	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-

HOLT 162		WELL #:		1	RRCID ->	292482	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4847 - 4866
12	33604 X	31495	-0-	-2109	-0-	31495	3	N	-0-			175
01	34012 X	34012	-0-	-0-	-0-	34012	3	N	-0-			175
02	44370 X	28645	-0-	-15725	-0-	28645	3	N	-0-			175
03	47430 X	31004	-0-	-16426	-0-	31004	3	N	-0-			175
04	48445 X	48445	-0-	-0-	-0-	48445	3	N	-0-			175
*05	68741 X	68741	-0-	-0-	-0-	68741	3	N	-0-			175

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STEELE-COLLARD -A-		WELL #:		6	RRCID ->	207649	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6464 - 6516
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		SANDERS		RRCID ->		296326	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1949 - 2420
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	296607	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6322 - 6328
*01	116	201	-0-	85	85	201	2	N	-0-			-0-
02	DELQ PR	252	-0-	252	337	252	2	N	-0-			-0-
*03	124	237	-0-	113	450	237	2	N	-0-			-0-
*04	120	207	-0-	87	537	207	2	N	-0-			-0-
*05	124	NO RPT	-0-	-124	413			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HOLT 162		WELL #:		1	RRCID ->	285783	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6055 - 6141
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
HOLT		WELL #:		1155	RRCID ->	287597	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	8589	PERF.	5946 - 6080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-		409
01		6802 R	6802	-0-	-0-	-0-	6802 3		N	-0-		409
02		6104 R	6104	-0-	-0-	-0-	6104 3		N	-0-		409
03		5934 R	5934	-0-	-0-	-0-	5934 3		N	-0-		409
04		6094 R	6094	-0-	-0-	-0-	6094 3		N	-0-		409
*05		4804 R	4804	-0-	-0-	-0-	4804 3		N	-0-		409

BE ANADARKO II, LLC				100676								
COBLE		WELL #:		2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830
12	01	02	03	04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		-B- WELL #:		1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6110 - 6154
12	01	02	03	04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
CARMODY		WELL #:		2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	6488 - 6500
12	01	02	03	04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
JOHNNY		WELL #:		1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A			
12	01	02	03	04	05	3782 #	3534	-0-	-248	-0-	3519 2	15 9	N	14	49
12	01	02	03	04	05	3782 #	3534	-0-	-248	-0-	3519 2	15 9	N	14	49
						3720 #	3541	-0-	-179	-0-	3518 2	23 9	N	21	70
						3422 #	3271	-0-	-151	-0-	3252 2	19 9	N	17	87
						3658 #	3497	-0-	-161	-0-	3484 2	13 9	N	12	99
						3450 #	2203	-0-	-1247	-0-	2200 2	3 9	N	3	102
						3821 R	3821	-0-	-0-	-0-	3812 2	9 9	N	8	110

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
PATTON, M. W., ET AL UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	022125	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6118 - 6129
12	01	02	03	04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						T. A. <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 7076		RRCID -> 071378		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7796 - 7924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	1892	-0-	1892	1892	1892	3			N	-0-			58
05	14B2 EXT	29	-0-	29	1921	29	3			N	-0-			58
-----														
ABELL "A"		101619		WELL #: 2T		RRCID -> 186491		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8160 - 8169		
12	SWR 10	1169	-0-	1169	179412	1169	3			N	-0-			15
01	SWR 10	1154	-0-	1154	180566	1154	3			N	-0-			15
02	SWR 10	1187	-0-	1187	181753	1187	3			N	-0-			15
03	SWR 10	1263	-0-	1263	183016	1263	3			N	-0-			15
04	SWR 10	798	-0-	798	183814	798	3			N	-0-			15
05	SWR 10	1149	-0-	1149	184963	1149	3			N	-0-			15
-----														
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #: 2		RRCID -> 184698		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8162 - 8182		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BUZZARD		101619		WELL #: 3		RRCID -> 208961		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8176 - 8224		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CRAWFORD 60		101619		WELL #: 1		RRCID -> 250051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 8374 - 8428		
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			17
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-			17
02	725 N	698	-0-	-27	-0-	698	2			N	-0-			17
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			17
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-			17
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-			17
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 188034		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8268 - 8294		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
COFFIN				WELL #: 2		RRCID -> 096149		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
CONVERSE				WELL #: 4		RRCID -> 161640		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
BUZZARD 4				WELL #: 402		RRCID -> 204452		COMPL. DATE 11/00/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BUZZARD, G. F.				WELL #: 3203		RRCID -> 211345		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TAYLOR				WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	-0-	1449	3		N	-0-					-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-					-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-					-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-					-0-
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MADDOX 39		WELL #:		3H	RRCID ->	246573	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8311 - 10223	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		5	RRCID ->	249435	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7718 - 7912	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	250655	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7780 - 7800	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	3470 - 3550	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7948 - 7955	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 8612	
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1 9	N	1			38
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			38
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			38
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6 9	N	5			43
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			43
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			43

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SABRE OPERATING, INC.				742261								
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
EATON		WELL #:		1502	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8295 - 8471	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	163586	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8515 - 8588	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BE ANADARKO II, LLC				100676								
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5961 - 5977	
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-			46
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-			46
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-			46
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-			46
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-			46
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-			46
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
HOLT, ROBERT		WELL #:		2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 5994 - 6010	
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-			-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-			-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			-0-
DALF ENERGY LLC				197641								
HOLT, EVA		WELL #:		1161	RRCID ->	022109	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6034 - 6047	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1163	RRCID ->	022116	COMPL. DATE	09/17/1959	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	5982 - 5994	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 5		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2024 - WELL PLUGGED 2/6/2024													
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #:		1 U	RRCID ->	022114	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	5932 - 5954	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033031	COMPL. DATE	04/18/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5988 - 6003	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3		N	-0-			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
SEITZ, V. E.		WELL #:		1164 C	RRCID ->	022117	COMPL. DATE	04/10/1960	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6050 - 6062	
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			74
01	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	1477	2		N	-0-			74
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			74
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			74
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			74
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			74
VANDENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	064946	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6092 - 6106	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6002 - 6026	
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
01	899 N	382	-0-	-517	-0-	382	2		N	-0-			-0-
02	841 N	802	-0-	-39	-0-	802	2		N	-0-			-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-



HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
PALO DURO RESOURCES LLC				637389									
PEARSON		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
01		806 N	690	-0-	-116	-0-	690 2		N	-0-			-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5973 - 5983		
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			138
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			138
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			138
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			138
*04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			138
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			138
-----													
HANSFORD (MORROW BASAL)				38797 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		016802	RRCID ->	278365	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7309 - 7347		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019													
-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER)				38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BATON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384	RRCID ->	194438	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7531 - 7546		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	028396	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8228 - 8265		
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 3		N	-0-			-0-
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
02		638 N	542	-0-	-96	-0-	542 3		N	-0-			-0-
03		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		N	-0-			-0-
*04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
*05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
-----													
BRAINARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	064115	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8594 - 8606		
12		434 N	359	-0-	-75	-0-	359 3		N	-0-			91
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			91
02		0 W	374	-0-	374	374	374 3		N	-0-			91
03		0 W	360	-0-	360	734	360 3		N	-0-			91
04		0 W	343	-0-	343	1077	343 3		N	-0-			91
05		0 W	351	-0-	351	1428	351 3		N	-0-			91

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
LANDIS -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 X	2688	-0-	-412	-0-	2688	3			4
01	3100 X	2565	-0-	-535	-0-	2565	3			4
02	2900 X	2684	-0-	-216	-0-	2684	3			4
03	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	2899	3			4
04	2940 X	2760	-0-	-180	-0-	2760	3			4
*05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			4
-----										
SANTA FE		WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520		
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	3			46
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			46
02	493 N	441	-0-	-52	-0-	441	3			46
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			46
*04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		35 1	11
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			11
-----										
ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
-----										
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738		
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	83
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			83
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			83
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			83
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			83
*05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			83
-----										
ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) NEW ARCH ENERGY, LLC MARTIN		//CONT.//	38797 558 100429	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8064 - 8078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 1	193 2	N	-0-			17
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	1 1	162 2	N	-0-			17
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 1	190 2	N	-0-			17
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	1 1	176 2	N	-0-			17
04		150 N	65	-0-	-85	-0-	1 1	64 2	N	-0-			17
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	1 1	200 2	N	-0-			17
-----													
BRYAN		WELL #:	1 T	RRCID ->	072321	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7980 - 7998		
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	1 1	745 2	N	-0-			-0-
01		744 N	727	-0-	-17	-0-	1 1	726 2	N	-0-			-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	1 1	685 2	N	-0-			-0-
03		744 N	710	-0-	-34	-0-	1 1	709 2	N	-0-			-0-
04		690 N	677	-0-	-13	-0-	1 1	676 2	N	-0-			-0-
05		744 N	653	-0-	-91	-0-	1 1	652 2	N	-0-			-0-
-----													
NOVAK		WELL #:	1 L	RRCID ->	073938	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8048 - 8058		
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	1 1	406 2	N	-0-			-0-
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	1 1	396 2	N	-0-			-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	1 1	374 2	N	-0-			-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	1 1	387 2	N	-0-			-0-
04		390 N	370	-0-	-20	-0-	1 1	369 2	N	-0-			-0-
05		403 N	365	-0-	-38	-0-	1 1	364 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHIFF		WELL #:	1031	RRCID ->	078046	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7918 - 7936		
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	1 1	683 2	N	-0-			-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	1 1	633 2	N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	1 1	605 2	N	-0-			-0-
03		682 N	634	-0-	-48	-0-	1 1	633 2	N	-0-			-0-
04		600 N	591	-0-	-9	-0-	1 1	590 2	N	-0-			-0-
05		651 N	619	-0-	-32	-0-	1 1	618 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHIFF		WELL #:	2	RRCID ->	198281	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7969 - 8007		
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	1 1	593 2	N	-0-			-0-
01		620 N	610	-0-	-10	-0-	1 1	609 2	N	-0-			-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	1 1	589 2	N	-0-			-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	1 1	636 2	N	-0-			-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	1 1	624 2	N	-0-			-0-
*05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	1 1	647 2	N	-0-			-0-
-----													
MMGL TXPH, LLC GANDY, W. H. GU		101619 WELL #:	1	RRCID ->	028367	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7056 - 7082		
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MADDOX, EDNA		WELL #: 1		RRCID -> 028368		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2		Y	-0-		2
01	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2		Y	-0-		2
02	957 N	908	-0-	-49	-0-	908	2		Y	-0-		2
03	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2		Y	-0-		2
04	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	2		Y	-0-		2
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	2		Y	-0-		2
-----												
MATHEWS, V. A GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 028370		COMPL. DATE 03/29/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546				
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-		-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		Y	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-		-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-		-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-		-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2		Y	-0-		-0-
-----												
REED, ELEANOR		WELL #: 1 T		RRCID -> 028371		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580				
12	1085 N	80	-0-	-1005	-0-	80	2		Y	-0-		24
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	16	2	1 9	Y	1		25
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-		25
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-		25
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-		25
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-		25
-----												
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006				
12	1023 N	909	-0-	-114	-0-	909	2		N	-0-		23
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2		N	-0-		23
02	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2		N	-0-		23
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2		N	-0-		23
04	870 N	497	-0-	-373	-0-	497	2		N	-0-		23
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		23
-----												
BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058				
12	341 N	47	-0-	-294	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2		Y	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		Y	-0-		-0-
-----												
BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044				
12	2077 N	1327	-0-	-750	-0-	1327	2		Y	-0-		57
01	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	1366	2		Y	-0-		57
02	DLQ G-10	1180	-0-	1180	2546	1180	2		Y	-0-		57
03	DLQ G-10	1254	-0-	1254	3800	1254	2		Y	-0-		57
04	DLQ G-10	1187	-0-	1187	4987	1187	2		Y	-0-		57
05	3100 N	1165	-0-	-1935	3052	1162	2	3 9	Y	3		60
-----												
LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
-----										
BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946		
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	5
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	5
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	5
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	5
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	5
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	5
-----										
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664		
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-	-0-
01	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2	N	-0-	-0-
02	2088 N	2085	-0-	-3	-0-	2085	2	N	-0-	-0-
03	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2	N	-0-	-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-	-0-
05	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2	N	-0-	-0-
-----										
MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494		
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-	118
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-	118
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-	118
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	2	120
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	3	123
05	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2	N	-0-	123
-----										
REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576		
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-	117
01	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2	N	-0-	117
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	3	120
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-	120
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	3	123
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-	123
-----										
BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996		
12	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	2933	2	N	-0-	-0-
01	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901	2	N	-0-	-0-
02	2755 N	2737	-0-	-18	-0-	2737	2	N	-0-	-0-
03	2945 N	2912	-0-	-33	-0-	2912	2	N	-0-	-0-
04	2820 N	2788	-0-	-32	-0-	2788	2	N	-0-	-0-
05	2914 N	2868	-0-	-46	-0-	2868	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

12	1023 N	638	-0-	-385	-0-	638	2			N	-0-					34
01	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					34
02	696 N	628	-0-	-68	-0-	628	2			N	-0-					34
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					34
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					34
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					34

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

12	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					107
01	2790 N	2310	-0-	-480	-0-	2310	2			N	-0-					107
02	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					107
03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					107
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					107
05	2945 N	2736	-0-	-209	-0-	2736	2			N	-0-					107

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

12	4309 X	4113	-0-	-196	-0-	4113	2			N	-0-					137
01	DLQ G-10	3630	-0-	3630	-0-	3630	2	7	9	N	6					143
02	DLQ G-10	3842	-0-	3842	-0-	7472	2	6	9	N	5					148
03	DLQ G-10	4090	-0-	4090	-0-	11562	2			N	-0-					148
04	DLQ G-10	3946	-0-	3946	-0-	15508	2			N	-0-					148
05	19573 X	4065	-0-	-15508	-0-	4065	2			N	-0-					148

EQV OPERATING LLC 101634  
 HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) BURK ROYALTY CO., LTD. PATTERSON GAS UNIT			//CONT.//	38797 558 108799	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
WEST, KL GAS UNIT														
			WELL #:	1	RRCID ->	028446	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8139 - 8294		
12	868 N	708	-0-	-160	-0-	708	2		N	-0-				-0-
01	0 N	750	-0-	750	-0-	750	2		N	-0-				-0-
02	0 N	710	-0-	710	-0-	710	2		N	-0-				-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-				-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-				-0-
-----														
WINDER, C. H. GU														
			WELL #:	1	RRCID ->	028447	COMPL. DATE	07/24/1956	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7146 - 7160		
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3			3
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-				3
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1066	2	48	9	N	44			47
*04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1048	2	40	9	N	36			83
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	N	17			100
-----														
WINDER, WOOD GU														
			WELL #:	1	RRCID ->	028448	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7175 - 7194		
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				80
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-				80
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-				80
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-				80
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-				80
*05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-				80
-----														
YANDA, ET AL, GU														
			WELL #:	1	RRCID ->	028449	COMPL. DATE	09/26/1960	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8012 - 8034		
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	279	1	1805	2	N	-0-			-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-				-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-				-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1521	2	9	9	N	8			8
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	N	5			13
-----														
SANDERS, REX -B- UNIT														
			WELL #:	1	RRCID ->	028450	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6961 - 7541		
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-				6
01 DLQ	G-10	650	-0-	650	-0-	647	2	3	9	Y	3			9
02 DLQ	G-10	617	-0-	617	-0-	1267	2		Y	-0-				9
03 DLQ	G-10	684	-0-	684	-0-	1951	2	3	9	Y	3			12
04 DLQ	G-10	810	-0-	810	-0-	2761	2	17	9	Y	15			27
05 DLQ	G-10	912	-0-	912	-0-	3673	2	18	9	Y	16			43
-----														
MATHEWS, VIRGIL														
			WELL #:	1 T	RRCID ->	030537	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 8369		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
01	SWR 10	1804	-0-	1804	-0-	1804		2	9	Y	2			13
02	SWR 10	1608	-0-	1608	-0-	3412	2		Y	-0-				13
03	SWR 10	1754	-0-	1754	-0-	5166	2	13	9	Y	12			25
04	SWR 10	1700	-0-	1700	-0-	6866	2	8	9	Y	7			32
05	SWR 10	1742	-0-	1742	-0-	8608	2	9	9	Y	8			40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	347	-0-	-521	-0-	347 2	N	-0-		8
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		8
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		8
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438 2	3 9 N	3		11
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		11
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		11
-----										
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669								
CATHERINE		WELL #: 1097		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644		
12	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566 2	N	-0-		145
01	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486 2	N	-0-		145
02	1653 N	1398	-0-	-255	-0-	1398 2	N	-0-		145
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489 2	N	-0-		145
04	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401 2	N	-0-		145
05	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1394 2	N	-0-		145
-----										
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317								
BROCK C		WELL #: 1		RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639		
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	2 1	1297 2 N	-0-		3
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	2 1	1408 2 N	-0-		3
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	3 1	1304 2 N	-0-		3
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	3 1	1372 2 N	-0-		3
04	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	2 1	1192 2 N	-0-		3
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	2 1	1463 2 N	-0-		3
-----										
O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481		
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	1 1	623 2 N	-0-		-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	1 1	653 2 N	-0-		-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1 1	517 2 N	-0-		-0-
03	620 N	463	-0-	-157	-0-	1 1	462 2 N	-0-		-0-
04	630 N	331	-0-	-299	-0-	1 1	330 2 N	-0-		-0-
05	558 N	288	-0-	-270	-0-	1 1	287 2 N	-0-		-0-
-----										
DACO, INC.		196940								
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 032319		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698		
12	3100 N	2532	-0-	-568	4464	2532 2	N	-0-		163
01	3100 N	2583	-0-	-517	3947	2583 2	N	-0-		163
02	2900 N	2373	-0-	-527	3420	2373 2	N	-0-		163
03	3100 N	2490	-0-	-610	2810	2490 2	N	-0-		163
04	3000 N	2442	-0-	-558	2252	2442 2	N	-0-		163
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2252		N	NO RPT		163
-----										
MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 034291		COMPL. DATE 09/17/1964		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513		
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	823 2	17 9 N	15		15
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	833 2	88 9 N	80		95
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	958 2	33 9 N	30		125
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125



-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.		//CONT.//		196940										
MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		1	RRCID ->	034727	COMPL. DATE	05/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8352 - 8480		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-			5
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-			5
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-		44	2	N	5	6	9	10
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-			10
04		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2	N	-0-			10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
-----														
BRAINARD		WELL #:		3	RRCID ->	038597	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	8329 - 8408		
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2	N	-0-			52
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	2	N	-0-			52
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	2	N	-0-			52
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-		731	2	N	-0-			52
04		720 N	604	-0-	-116	-0-		604	2	N	-0-			52
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
DANIELS, S. P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8027 - 8041		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7067 - 7071		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	5	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2024 - WELL PLUGGED 2/14/2024														
-----														
KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6953 - 6966		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	5	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2024														
-----														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
COFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	7769 - 7807		
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
-----														
LEE B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8014 - 8065		
12		1302 N	1262	-0-	-40	-0-		1262	2	N	-0-			76
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	2	N	-0-			76
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1326	2	N	7	8	9	83
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1301	2	N	18	20	9	101
04		1260 N	1220	-0-	-40	-0-		1219	2	N	1	1	9	102
05		1426 N	1227	-0-	-199	-0-		1227	2	N	-0-			102

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 O'LOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2		N	-0-			-0-
05	651 N	366	-0-	-285	-0-	366	2		N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

12	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2		N	-0-			108
01	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2		N	-0-			108
02	406 N	377	-0-	-29	-0-	377	2		N	-0-			108
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			108
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			108
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			108

FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	N	3		94
01	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-		94
02	1421 N	1409	-0-	-12	-0-	1409	2			N	-0-		94
03	1488 N	502	-0-	-986	-0-	502	2			N	-0-		94
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		94
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		94

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-		120
01	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			N	-0-		120
02	1885 N	1870	-0-	-15	-0-	1870	2			N	-0-		120
03	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2000	2	3	9	N	3	101 1	22
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-		22
05	1984 N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-		22

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	927	-0-	-282	-0-	927	2	N	-0-			56
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			56
02	957 N	863	-0-	-94	-0-	862	2	1 9 N	-1			57
03	930 N	379	-0-	-551	-0-	379	2	N	-0-			57
04	870 N	553	-0-	-317	-0-	553	2	N	-0-			57
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			57
-----												
HAIDER OPERATING, LLC		342767										
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868				
12	3658 X	2719	-0-	-939	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2467	-0-	-540	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
02	2552 X	1400	-0-	-1152	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	2299	-0-	-341	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
BARRETT, E. G.		WELL #: 1 L		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708				
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	N	-0-			28
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			28
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			28
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1 9 N	-1			29
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-			29
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			29
-----												
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-			-0-
-----												
HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736				
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-			14
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-			14
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			14
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			14
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			14
05	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2	N	-0-			14

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
-----												
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843												
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			-0-
01		465 N	385	-0-	-80	-0-	-0-	385	2			-0-
02		435 N	408	-0-	-27	-0-	-0-	408	2			-0-
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					-0-
-----												
HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776												
12		527 N	457	-0-	-70	-0-	-0-	457	2			1
01		620 N	478	-0-	-142	-0-	-0-	478	2			1
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			1
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			1
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			1
05		713 N	629	-0-	-84	-0-	-0-	629	2			1
-----												
BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690												
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2			53
01		961 N	822	-0-	-139	-0-	-0-	822	2			53
02		841 N	822	-0-	-19	-0-	-0-	822	2			53
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	54
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			54
05		868 N	234	-0-	-634	-0-	-0-	234	2			54
-----												
MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702												
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			5
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	12	2			5
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			5
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			5
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			5
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			5
-----												
MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794												
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			5
01		1333 N	776	-0-	-557	-0-	-0-	776	2			5
02		1189 N	1139	-0-	-50	-0-	-0-	1139	2			5
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2			5
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2			5
05		1209 N	613	-0-	-596	-0-	-0-	613	2			5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847										
HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210										
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	31
01	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2	N	-0-	31
02	1073 N	1014	-0-	-59	-0-	1014	2	N	-0-	31
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	31
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	31
05	1085 N	259	-0-	-826	-0-	259	2	N	-0-	31
-----										
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KING OPERATING CORPORATION 465296										
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091										
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920										
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	56
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	56
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
-----										
ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856										
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	40
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-	40
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
BRAINARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
-----																
BRUNER, MARGARETE		WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON -B- 1		WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526							
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					370
01	1085 N	451	-0-	-634	-0-	451	2			N	-0-					370
02	290 N	224	-0-	-66	-0-	224	2			N	-0-					370
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					370
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					370
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT					370
-----																
COURSON -B- 9		WELL #:		9	RRCID ->	028410	COMPL. DATE	10/14/1960	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614							
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					40
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-					40
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					40
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					40
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					40
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-				N	NO RPT					40
-----																
COURSON -B- 11		WELL #:		11	RRCID ->	028411	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680							
12	2759 X	2284	-0-	-475	-0-	2284	2			N	-0-					130
01	2759 X	1821	-0-	-938	-0-	1821	2			N	-0-					130
02	2581 X	1744	-0-	-837	-0-	1744	2			N	-0-					130
03	2759 X	2027	-0-	-732	-0-	2027	2			N	-0-					130
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					130
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	-0-				N	NO RPT					130
-----																
COURSON -B- 12		WELL #:		12	RRCID ->	028412	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A							
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					138
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-					138
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					138
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					138
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					138
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT					138
-----																
LYON GU		WELL #:		1	RRCID ->	028413	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008		
12	3100 N	6805	-0-	3705	3705	6805 3	N	-0-		15
01	3100 N	527	-0-	-2573	1132	527 3	N	-0-		15
02	1579 N	447	-0-	-1132	-0-	447 3	N	-0-		15
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		15
04	810 X	295	-0-	-515	-0-	295 3	N	-0-		15
05	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		15
-----										
WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665		
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-		37
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	N	-0-		37
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-		37
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3	N	-0-		37
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-		37
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT		37
-----										
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479		
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		224
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		224
02	493 N	322	-0-	-171	-0-	322 3	N	-0-		224
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		224
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-		224
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		224
-----										
MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
-----										
O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		18
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		18
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		18
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		18
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		18
-----										
COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587		
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		93
01	589 N	232	-0-	-357	-0-	232 2	N	-0-		93
02	464 N	415	-0-	-49	-0-	415 2	N	-0-		93
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		93
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		93
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		93

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833			
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	201	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	201	
02	1479 N	687	-0-	-792	-0-	687	3	N	-0-	201	
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-	201	
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-	201	
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	201	
-----											
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
-----											
COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108	
-----											
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
-----												
COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735				
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			325
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2	N	-0-			325
02	899 N	560	-0-	-339	-0-	560	2	N	-0-			325
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			325
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			325
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			325
-----												
LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
-----												
LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
MATHWEUS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COURSON -B- 9										WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LIPS RANCH B UNIT 8										WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BECK UNIT /B/										WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
AUSTIN UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556	
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					40
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					40
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					40
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					40
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					40
-----																	
BRAINARD, E. S. F.										WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
-----																	
BLODGETT ESTATE ET AL										WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162	
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	195	-0-	-153	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3		N	-0-	40
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-	40
02	2088 X	1609	-0-	-479	-0-	1609 3		N	-0-	40
03	2232 X	1473	-0-	-759	-0-	1473 3		N	-0-	40
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3		N	-0-	40
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	40
-----										
COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832		
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	192
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	192
02	319 N	269	-0-	-50	-0-	269 3		N	-0-	192
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-	192
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	192
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	192
-----										
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178		
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-	163
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	163
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-	163
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-	163
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-	163
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	163
-----										
BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8662 - 8687	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT
-----											
COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8520 - 8686	
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT
-----											
FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7950 - 7976	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-
02	1508 N	934	-0-	-574	-0-	934	3			N	-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT
-----											
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 8662	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
-----											
COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8592 - 8607	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT
-----											
BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8142 - 8158	
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-
02	1015 N	22	-0-	-993	-0-	22	3			N	-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8086 - 8100	
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-		65
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		65
02	783 N	571	-0-	-212	-0-	571	3		N	-0-		65
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		65
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		65
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		65
-----												
LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
-----												
COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790				
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-		233
01	1240 N	607	-0-	-633	-0-	607	2		N	-0-		233
02	1131 N	580	-0-	-551	-0-	580	2		N	-0-		233
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		233
04	600 N	8	-0-	-592	-0-	8	2		N	-0-		233
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		233
-----												
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
-----												
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260								
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A			WELL #:		2	RRCID ->	201099	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7592 - 8089		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
02		1566 N	838	-0-	-728	-0-	838	3	N	-0-			-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-			-0-
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON "D" 157			WELL #:		2	RRCID ->	201282	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8919 PERF. 7820 - 8772		
12		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3	N	-0-			368
*01		T. A.	4288	-0-	4288	4288	4288	3	N	-0-			368
02		T. A.	4206	-0-	4206	8494	4206	3	N	-0-			368
03		T. A.	4385	-0-	4385	12879	4385	3	N	-0-			368
*04		T. A.	4270	-0-	4270	17149	4270	3	N	-0-			368
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17149			N	NO RPT			368
-----													
HANSFORD GAS UNIT 12			WELL #:		4	RRCID ->	201567	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 6902 - 7350		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NUSBAUM UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	202337	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7696 - 7980		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
-----													
COURSON "B" 4			WELL #:		4	RRCID ->	203286	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8760 PERF. 6652 - 8652		
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			186
01		837 N	382	-0-	-455	-0-	382	2	N	-0-			186
02		725 N	79	-0-	-646	-0-	79	2	N	-0-			186
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			186
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-			186
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			186
-----													
LONG			WELL #:		5	RRCID ->	203361	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7756 PERF. 7503 - 7512		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ODC			WELL #:		9	RRCID ->	209070	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7566 - 7588		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726			
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
01	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
02	1305	N	1298	-0-	-7	-0-	1298 3	N	-0-		-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	778	-0-	778	778	778 2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	778		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	778		N	NO RPT		-0-
-----											
FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219138		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566			
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		24
01	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351 2	N	-0-		24
02	1218	N	1202	-0-	-16	-0-	1202 2	N	-0-		24
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		24
04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285 2	N	-0-		24
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		24
-----											
BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135			
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3	N	-0-		20
*01	T. A.		2512	-0-	2512	2512	2512 2	N	-0-		20
02	T. A.		3170	-0-	3170	5682	3170 3	N	-0-		20
*03	T. A.		3238	-0-	3238	8920	3238 2	N	-0-		20
04	T. A.		3064	-0-	3064	11984	3064 3	N	-0-		20
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11984		N	NO RPT		20

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
-----																
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738								
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
-----																
COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
MATHWEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					65	
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					65	
02	754 N	700	-0-	-54	-0-	700	3			N	-0-					65	
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					65	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					65	
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					65	
-----																	
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76	
-----																	
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460									
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-	
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-	
02	580 N	547	-0-	-33	-0-	547	3			N	-0-					-0-	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-	
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560															
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1		RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226									
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	N	-0-					-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-	
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-	
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	29	1	222	2	N	-0-					-0-	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-	
-----																	
BRAINARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550									
12	1674 N	1228	-0-	-446	-0-	1222	2	6	9	N	5					62	
01	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			N	-0-					62	
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	N	1					63	
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	N	10					73	
04	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1152	2	2	9	N	2					75	
05	1519 N	983	-0-	-536	-0-	983	2			N	-0-					75	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BRAINARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		930 N	767	-0-	-163	-0-	767 2	N	-0-			35
01		806 N	729	-0-	-77	-0-	729 2	N	-0-			35
02		696 N	646	-0-	-50	-0-	646 2	N	-0-			35
03		775 N	658	-0-	-117	-0-	658 2	N	-0-			35
04		720 N	633	-0-	-87	-0-	633 2	N	-0-			35
05		682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2	N	-0-			35
-----												
BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405				
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	960 2	9 9	N	8		58
01		930 N	751	-0-	-179	-0-	751 2		N	-0-		58
02		870 N	787	-0-	-83	-0-	777 2	10 9	N	9		67
03		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2		N	-0-		67
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	865 2	3 9	N	3		70
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		70
-----												
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174268		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780				
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	98 1	776 2	N	-0-		24
01		930 N	804	-0-	-126	-0-	83 1	721 2	N	-0-		24
02		986 N	474	-0-	-512	-0-	54 1	420 2	N	-0-		24
03		868 N	829	-0-	-39	-0-	91 1	738 2	N	-0-		24
04		780 N	644	-0-	-136	-0-	82 1	562 2	N	-0-		24
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	90 1	627 2	N	-0-		24
-----												
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882				
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	89 1	707 2	N	-0-		24
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	89 1	799 2	N	-0-		24
02		841 N	497	-0-	-344	-0-	55 1	442 2	N	-0-		24
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	95 1	835 2	N	-0-		24
04		870 N	822	-0-	-48	-0-	94 1	728 2	N	-0-		24
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	96 1	716 2	N	-0-		24
-----												
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610				
12		713 N	684	-0-	-29	-0-	31 1	653 2	N	-0-		73
01		806 N	650	-0-	-156	-0-	27 1	623 2	N	-0-		73
02		696 N	657	-0-	-39	-0-	27 1	628 2	N	2		75
							2 9					
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	28 1	858 2	N	-0-		75
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	30 1	749 2	N	-0-		75
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	31 1	777 2	N	-0-		75

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3100 N	2363	-0-	-737	2052	2349	2	14	9	N	13	197
01	3100 N	2269	-0-	-831	1221	2269	2			N	-0-	197
02	2900 N	2092	-0-	-808	413	2079	2	13	9	N	12	12
03	2622 N	2209	-0-	-413	-0-	2206	2	3	9	N	3	15
04	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2160	2	19	9	N	17	32
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5	37
-----												
ALICE		WELL #: 1142		RRCID -> 185849		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263			
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-	-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-	-0-
03	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	1355	2			N	-0-	-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-	-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-	-0-
-----												
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798			
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	159	1	1473	2	N	-0-	48
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1269	2	N	-0-	48
02	1073 N	831	-0-	-242	-0-	83	1	748	2	N	-0-	48
03	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	150	1	1477	2	N	-0-	48
04	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	133	1	1124	2	N	-0-	48
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	142	1	1174	2	N	-0-	48
-----												
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596			
12	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	7	1	1016	2	N	2	80
						2	9					
01	1550 N	929	-0-	-621	-0-	25	1	896	2	N	7	87
						8	9					
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	28	1	1073	2	N	1	88
						1	9					
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	28	1	1534	2	N	5	93
						6	9					
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	29	1	1315	2	N	-0-	93
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	31	1	1105	2	N	4	97
						4	9					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	66 1	405 2	N	N	-0-					20
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	55 1	367 2	N	N	-0-					20
02		377 N	260	-0-	-117	-0-	37 1	223 2	N	N	-0-					20
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	63 1	406 2	N	N	-0-					20
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	67 1	406 2	N	N	1					21
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	1 9	68 1	390 2	N	-0-					21
-----																
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 196192		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DOUGLAS "F"		WELL #: 3126		RRCID -> 198429		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 08/23/2022		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583								
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	7 1	1894 2	N	N	-0-						115
01	2108 N	1260	-0-	-848	-0-	26 1	1232 2	N	N	2						117
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	2 9	28 1	1425 2	N	N	1					118
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	1 9	28 1	2490 2	N	N	7					125
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	8 9	29 1	2121 2	N	N	3					128
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	3 9	31 1	1867 2	N	N	-0-					128



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-	28
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	26	1	419	2	N	-0-	28
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	3	31
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	24	1	407	2	N	-0-	31
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	24	1	369	2	N	-0-	31
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	29	1	375	2	N	-0-	31
-----												
VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422			
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	-0-	122
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	26	1	1174	2	N	-0-	122
02	1421 N	1157	-0-	-264	-0-	24	1	1114	2	N	17	139
03	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	27	1	1161	2	N	-0-	139
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	18	157
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	20	9	1216	2	N	6	163
-----												
MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446			
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	2	84
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	26	1	721	2	N	-0-	84
02	841 N	721	-0-	-120	-0-	28	1	685	2	N	7	91
03	806 N	672	-0-	-134	-0-	29	1	642	2	N	1	92
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	1	93
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	N	8	101
-----												
ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416			
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	N	10	120
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	N	-0-	120
02	1334 N	1103	-0-	-231	-0-	29	1	1074	2	N	-0-	120
03	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	31	1	1195	2	N	-0-	120
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	2	N	-0-	120
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	-0-	120
-----												
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201			
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	-0-	65
01	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	27	1	1233	2	N	-0-	65
02	1247 N	1120	-0-	-127	-0-	26	1	1094	2	N	-0-	65
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	N	-0-	65
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1270	2	N	1	66
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	-0-	66

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
ELLER UNIT			WELL #: 611		RRCID -> 236015	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7906 - 7950			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	-0-		102
01	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	29	1	1198	2	N	-0-		102
02	1276 N	1242	-0-	-34	-0-	29	1	1212	2	N	1		103
03	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	31	1	1194	2	N	-0-		103
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	1		104
05	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	31	1	1291	2	N	-0-		104
MATHIEWS, VIRGIL			WELL #: 2		RRCID -> 239300	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8430 - 8500			
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	31	1	1495	2	N	-0-		123
01	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	28	1	1224	2	N	26		149
02	1537 N	1261	-0-	-276	-0-	29	1	1232	2	N	-0-		149
03	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	31	1	1282	2	N	1		150
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	2	N	3		153
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	3		156
BIRDWELL "22"			WELL #: 111		RRCID -> 239443	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8230 - 8240			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRAINARD "184"			WELL #: 1		RRCID -> 239827	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 8414 - 8554			
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	4		182
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	2	N	-0-		182
02	1595 N	1420	-0-	-175	-0-	25	1	1361	2	N	31		213
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	N	5	190 1	28
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	27	1	1484	2	N	4		32
05	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	30	1	1384	2	N	13		45
COURSON "B"			WELL #: 1631		RRCID -> 241698	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8595 - 8620			
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	864	2	N	3		25
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	24	1	748	2	N	-0-		25
02	899 N	871	-0-	-28	-0-	29	1	840	2	N	2		27
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	31	1	860	2	N	3		30
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-		30
05	930 N	857	-0-	-73	-0-	30	1	827	2	N	-0-		30

HANSFORD (MORROW, LOWER)				//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
AUSTIN UNIT				WELL #:	471	RRCID ->	241712	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8546 - 8590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
COURSON "B9"				WELL #:	1641	RRCID ->	244276	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8748 - 8798	
12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	27 1	936 2	N	5			80	
01	1023	N	637	-0-	-386	-0-	16 1	621 2	N	-0-			80	
02	1044	N	999	-0-	-45	-0-	29 1	962 2	N	7			87	
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31 1	1005 2	N	3			90	
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20 1	669 2	N	-0-	90 1		-0-	
05	1054	N	944	-0-	-110	-0-	29 1	915 2	N	-0-			-0-	
BRAINARD "B"				WELL #:	2183	RRCID ->	249856	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	8530 - 8556	
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1683 2	12 9	N	11			43	
01	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247 2		N	-0-			43	
02	1711	N	1551	-0-	-160	-0-	1521 2	30 9	N	27			70	
03	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1409 2	8 9	N	7			77	
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1620 2	7 9	N	6			83	
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1605 2	11 9	N	10			93	
MARTIN "21"				WELL #:	1	RRCID ->	254562	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8037 - 8050	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				WELL #:	617005	RRCID ->	110122	COMPL. DATE	11/12/1983	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	6962 - 7510	
MATHEWS				1										
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			27	
01	806	N	245	-0-	-561	-0-	245 2		N	-0-			27	
02	667	N	291	-0-	-376	-0-	291 2		N	-0-			27	
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			27	
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			27	
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			27	
O. H. M. OPERATING				WELL #:	617053	RRCID ->	263305	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7654 - 7660	
KIFF WHITE				6										
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-	
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-	
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103 3		N	-0-			-0-	
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-	
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-	
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-	



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
HART				WELL #:	1	RRCID ->	044974	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7084 - 7101
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
STEELE-COLLARD -B-				WELL #:	1 T	RRCID ->	028380	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7498 - 7520
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD -F-				WELL #:	2	RRCID ->	079398	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7786 - 7812
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-		20
*07	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-		20
*08	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-		20
*09	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-		20
*10	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-		20
*11	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-		20
*12	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-		20
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-		20
*02	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-		20
*03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		20
*04	900 N	405	-0-	-495	-0-	405	2			N	-0-		20
*05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-		20

COLLARD, STEELE -F-				WELL #:	3	RRCID ->	178355	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	7770 - 7782
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD, STEELE -F-				WELL #:	4	RRCID ->	178358	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7767 - 7780
*06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-		-0-
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-		-0-
*08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-		-0-
*09	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-		-0-
*10	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-		-0-
*11	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-		-0-
*12	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-		-0-
*01	713 N	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-		-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-		-0-
*03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
*04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-		-0-
05	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
SABRE OPERATING, INC.				742261											
LACKEY				WELL #:	3 L	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7004 - 7014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ARCHER TRUSTS				WELL #:	1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7634 - 7852			
12	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	-0-	62 1	1228 2	N	-0-					27
01	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	-0-	93 1	1126 2	N	-0-					27
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1223 2	N	-0-					27
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1270 2	N	-0-					27
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1210 2	N	-0-					27
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1256 2	N	-0-					27
-----															
LACKEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7660			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LACKEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7660 - 7666			
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	-0-	31 1	463 2	N	-0-					-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	459 2	N	-0-					-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	437 2	N	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	465 2	N	-0-					-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	466 2	N	-0-					-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	469 2	N	-0-					-0-
-----															
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7010 - 7022			
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830 3			N	-0-				83
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788 3			N	-0-				83
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-				83
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802 3			N	-0-				83
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792 3			N	-0-				83
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				83
-----															
SCS NEWTON OIL LLC				760234											
SKINNER				WELL #:	1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8196 - 8204			
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-				3
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1			N	-0-				3
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1			N	-0-				3
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1			N	-0-				3
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1			N	-0-				3
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1			N	-0-				3

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800							
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
02	696 N	607	-0-	-89	-0-	607 2		N	-0-		-0-
03	775 N	502	-0-	-273	-0-	502 2		N	-0-		-0-
04	660 N	440	-0-	-220	-0-	440 2		N	-0-		-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289
KENNEY GU											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
-----											
BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 - 8296
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588				
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2	N	-0-			182
01	465 N	203	-0-	-262	-0-	203	2	N	-0-			182
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			182
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			182
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			182
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			182
-----												
BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
WAKITA OPERATING, LLC 891725  
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

12	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	548	-0-	-692	-0-	548	2		N	-0-			-0-
02	1160 N	180	-0-	-980	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	187	-0-	-960	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1014	-0-	-117	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
*05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429  
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

12	186 N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	2	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	N	-0-		-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	2	N	-0-		-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
NEW ARCH ENERGY, LLC		//CONT.// 100429													
MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	4			60
							4	9							
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	1			61
							1	9							
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	1			62
							1	9							
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	1			63
							1	9							
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			63
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	3			66
							3	9							
-----															
NJA OPERATING LLC		100892		RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546							
COLLARD		WELL #: 120													
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	22	9	N	20			126
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	N	10			136
02	638 N	397	-0-	-241	-0-	-0-	373	2	24	9	N	22			158
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	N	10			168
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8			176
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
-----															
MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092							
GEORGE LOWE		WELL #: 3													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		RRCID -> 076096		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199							
LOWE		WELL #: 2													
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	N	-0-			-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-			-0-
-----															
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 028343		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618							
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 L													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATHEWS, L. W.		WELL #: 4		RRCID -> 028347		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685							
12	1488 N	260	-0-	-1228	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-			64
01	1829 N	562	-0-	-1267	-0-	-0-	54	1	508	2	N	-0-			64
02	1276 N	756	-0-	-520	-0-	-0-	30	1	726	2	N	-0-			64
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1758	2	N	-0-	56	1	8
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	N	-0-			8
05	806 N	22	-0-	-784	-0-	-0-	22	2			N	-0-			8

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WILBANKS		WELL #:		1		RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2108 N	1829	-0-	-279	-0-	1827 2		2 9	N	2			8
01		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811 2			N	-0-			8
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2			N	-0-			8
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			N	-0-			8
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2			N	-0-			8
05		2015 N	1939	-0-	-76	-0-	1936 2		3 9	N	3			11
-----														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
HANSFORD GU 16		WELL #:		1		RRCID -> 028344		COMPL. DATE 07/03/1957		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121				
12		372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2			N	-0-			21
01		372 N	168	-0-	-204	-0-	168 2			N	-0-			21
02		290 N	201	-0-	-89	-0-	201 2			N	-0-			21
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			21
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-			21
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-			21
-----														
KING OPERATING CORPORATION				465296										
GUTHRIE		WELL #:		1		RRCID -> 087998		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464				
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			21
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-			21
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
CATES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411				
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3			N	-0-			201
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3			N	-0-			201
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3			N	-0-			201
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3			N	-0-			201
04		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-			201
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			201
-----														
RILEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
-----														
LOWE		WELL #:		2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-	
05	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	



HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196								
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	930 N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600								
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHIFF "6"		WELL #: 1		RRCID -> 173521		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636								
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	N	-0-					101
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	44	1	238	2	N	-0-					101
02	261 N	193	-0-	-68	-0-	29	1	164	2	N	-0-					101
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	52	1	277	2	N	-0-					101
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	289	2	N	-0-					101
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	N	-0-					101
-----																
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
HANSFORD (MORROW, MIDDLE)			//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
MATHEWS "115"			WELL #:		1	RRCID ->	182395	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7340 - 7360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MATHEWS "116"			WELL #:		2	RRCID ->	187615	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7430 - 7450		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUTHRIE			WELL #:		360	RRCID ->	209092	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7372 - 7386		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			WELL #:		617005	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6952 - 6987		
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			77
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			77
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			77
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			77
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			77
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			77
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC			WELL #:		676084	RRCID ->	176898	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7500 - 7509		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAVAGE, DON C.			WELL #:		748943	RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7874 - 7878		
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
COOPER				WELL #: 3	RRCID -> 199284	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7227	- 7248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HART				WELL #: 2	RRCID -> 201107	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6847	- 6856		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----											
WAKITA OPERATING, LLC				891725							
WHITAKER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 104891	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7008	- 7040		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT		-0-
-----											
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452							
SANDERS G U -A-				WELL #: 2	RRCID -> 192960	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7299	- 7519		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
-----											
HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AIKMAN OIL CORP.				009105							
O. D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 033582	COMPL. DATE 06/09/1964	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7383	- 7398		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
-----											
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
TURNER, NED				WELL #: 1	RRCID -> 028317	COMPL. DATE 08/14/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7046	- 7109		
12	2604 X	334	-0-	-2270	-0-	334 2		N	-0-		106
01	2604 X	1872	-0-	-732	-0-	1872 2		N	-0-		106
02	2436 X	2134	-0-	-302	-0-	2134 2		N	-0-		106
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-		106
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		N	-0-		106
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2		N	-0-		106

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802								
GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-		41
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-		41
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	129 2	N	-0-		41
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		41
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-		41
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		41
-----										
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822		
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2	N	-0-		197
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2	N	-0-		197
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		197
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		197
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		197
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2	N	-0-		197
-----										
WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932		
12	682 N	531	-0-	-151	-0-	531 2	N	-0-		78
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2	N	-0-		78
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		78
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		78
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		78
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2	N	-0-		78
-----										
AVALANCHE OIL & GAS LLC		037878		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621		
GARNETT, B.J.		WELL #: 5								
12	14B2 EXT	359	-0-	359	8762	359 3	N	-0-		-0-
01	9283 X	521	-0-	-8762	-0-	521 3	N	-0-		-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 070304		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090		
HILL		WELL #: 1								
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		40
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		40
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2	N	-0-		40
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		40
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		40
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		40
-----										
HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462		
12	961 N	895	-0-	-66	-0-	889 2	6 9	N	5	162
01	992 N	881	-0-	-111	-0-	881 2		N		162
02	928 N	850	-0-	-78	-0-	850 2		N		162
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N		162
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	994 2	2 9	N	2	164
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-	164

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH II LLC				040205							
SKINNER				WELL #: 1	RRCID -> 028328	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 7749	PERF. 7220	- 7224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BATTON OIL & GAS, LLC				056384							
HOLMES				WELL #: 1057	RRCID -> 031513	COMPL. DATE 07/01/1963	TOTAL DEPTH 7882	PERF. 7314	- 7324		
12	0 N	168	-0-	168	-0-	168 2		N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
02	0 N	182	-0-	182	-0-	182 2		N	-0-		-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HANSFORD GU. 16				WELL #: 2	RRCID -> 044106	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6914	- 6923		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		135
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	20 2		N	-0-		135
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		135
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		135
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		135
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
COLLARD SCHNELLS GU				WELL #: 1 T	RRCID -> 165487	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6284	- 7492		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 194437	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6974	- 7546		
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	765 2		N	-0-		-0-
02	0 W	792	-0-	792	-0-	792 2		N	-0-		-0-
03	0 W	859	-0-	859	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
04	0 W	1015	-0-	1015	-0-	2666 2		N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2666		N	NO RPT		-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
HANSFORD GU 19				WELL #: 1	RRCID -> 028253	COMPL. DATE 08/12/1957	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7263	- 7276		
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		52
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		52
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		52
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3		N	-0-		52
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		52
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		52

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
MATHEWS, V.		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1581 N	600	-0-	-981	-0-	568	3	32	9	78
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			78
02	1479 N	1297	-0-	-182	-0-	1297	3			78
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1888	3	32	9	107
*04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1794	3	13	9	119
*05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1636	3	10	9	128

WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149		
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					40
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			40
02	986 N	727	-0-	-259	-0-	727	3			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			40
*05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			40

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302		
O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U								
12	837 N	709	-0-	-128	-0-	709	2			-0-
01	837 N	625	-0-	-212	-0-	625	2			-0-
02	725 N	536	-0-	-189	-0-	536	2			-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			-0-

COLLARD -25-		WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670		
12	1767 N	1067	-0-	-700	-0-	1067	2			-0-
01	1767 N	885	-0-	-882	-0-	885	2			-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			-0-
05	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) BE ANADARKO II, LLC BARNES, W. B.		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
		100676	WELL #: 1	RRCID -> 036317	COMPL. DATE 12/09/1964	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7326	- 7340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-	32
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	32
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	32
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	32
04		330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3	N	-0-	32
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	32
-----										
NJA OPERATING LLC COLLARD			100892			CNTY: HANSFORD				
			WELL #: 120 U	RRCID -> 076091	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7260	- 7288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MMGL TXPH, LLC MAUPIN, W. E., ETAL, GU			101619			CNTY: HANSFORD				
			WELL #: 1	RRCID -> 028223	COMPL. DATE 03/23/1998	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7028	- 7344		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		558 N	58	-0-	-500	-0-	58 2	N	-0-	3
01		186 N	40	-0-	-146	-0-	40 2	N	-0-	3
02		116 N	79	-0-	-37	-0-	79 2	N	-0-	3
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	3
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	3
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	3
-----										
BUZZARD 4			WELL #: 402	RRCID -> 187352	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 7498	- 8212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-	3
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	3
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	3
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-	3
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-	3
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-	3
-----										
BURK ROYALTY CO., LTD. HARRIS, W. L.			108799			CNTY: HANSFORD				
			WELL #: 1	RRCID -> 028320	COMPL. DATE 04/29/1956	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6964	- 6984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-	-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-	-0-
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-	-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	638 2	N	3	3
*04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	637 2	N	7 9	9
*05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	609 2	N	8 9	16
-----										
HART, H. B. -B-			WELL #: 1	RRCID -> 028322	COMPL. DATE 05/19/1961	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 7059	- 7072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-	4
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	4
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	4
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	529 2	N	2	6
*04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	713 2	N	1 9	7
*05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	783 2	N	6 9	12

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
-----									
REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CATOR, MARSHALL		140261		RRCID -> 028228		COMPL. DATE 05/11/1962		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044	
CATOR		WELL #: 1124							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
-----									
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC		153466		RRCID -> 108096		COMPL. DATE 04/12/2023		TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3550 - 4025	
FEE		WELL #: 1 D							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		RRCID -> 028315		COMPL. DATE 11/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018	
LOWE, R. C.		WELL #: 1							
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	116 1	239 2	N	-0-
01	682 N	60	-0-	-622	-0-	12 1	48 2	N	-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	1
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	39 1	210 2	N	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	39 1	119 2	N	-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.// 161671													
LOWE, R. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028316		COMPL. DATE 04/14/1956		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	3			204	
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	3			207	
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1			208	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1			209	
04	553	N	553	-0-	-0-	86	1	467	2	N	-0-			209	
05	351	N	351	-0-	-0-	86	1	265	2	N	-0-			209	
-----															
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455													
HOLT, COY		WELL #: 1		RRCID -> 028323		COMPL. DATE 02/15/1956		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043							
12	377	N	377	-0-	-0-	377	2			N	-0-			33	
01	403	N	167	-0-	-236	167	2			N	-0-			33	
02	377	N	275	-0-	-102	275	2			N	-0-			33	
03	372	N	262	-0-	-110	262	2			N	-0-			33	
04	471	N	471	-0-	-0-	471	2			N	-0-			33	
05	425	N	425	-0-	-0-	425	2			N	-0-			33	
-----															
HOLT, COY		WELL #: 2		RRCID -> 028324		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067							
12	534	N	534	-0-	-0-	534	2			N	-0-			9	
01	589	N	237	-0-	-352	237	2			N	-0-			9	
02	522	N	390	-0-	-132	390	2			N	-0-			9	
03	527	N	371	-0-	-156	371	2			N	-0-			9	
04	666	N	666	-0-	-0-	666	2			N	-0-			9	
05	602	N	602	-0-	-0-	602	2			N	-0-			9	
-----															
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
WAMBLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 028213		COMPL. DATE 12/17/1958		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802							
12	675	N	675	-0-	-0-	54	1	621	2	N	-0-			-0-	
01	626	N	626	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-			-0-	
02	667	N	593	-0-	-74	58	1	535	2	N	-0-			-0-	
03	682	N	617	-0-	-65	62	1	555	2	N	-0-			-0-	
04	618	N	618	-0-	-0-	60	1	558	2	N	-0-			-0-	
05	620	N	588	-0-	-32	62	1	526	2	N	-0-			-0-	
-----															
WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833							
12	403	N	380	-0-	-23	40	1	340	2	N	-0-			-0-	
01	477	N	477	-0-	-0-	46	1	431	2	N	-0-			-0-	
02	395	N	395	-0-	-0-	58	1	337	2	N	-0-			-0-	
03	372	N	348	-0-	-24	52	1	296	2	N	-0-			-0-	
04	450	N	378	-0-	-72	60	1	318	2	N	-0-			-0-	
05	434	N	336	-0-	-98	62	1	274	2	N	-0-			-0-	
-----															
HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

-----													
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317													
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
01		279 N	3	-0-	-276	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-
02		9 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
05		9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
-----													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	72
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
-----													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170													
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	2	Y	-0-	-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-	-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	-0-
-----													
GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369													
12		775 N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-	25
01		837 N	456	-0-	-381	-0-	456	2			N	-0-	25
02		754 N	543	-0-	-211	-0-	543	2			N	-0-	25
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	25
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	25
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-	25
-----													
MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574													
12		1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-	182
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-	182
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-	182
03		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-	182
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-	182
05		1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1542	2	6	9	N	5	187
-----													
SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
SHEDECK		WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STROUD		WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560								
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					52
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					52
02	841 N	837	-0-	-4	-0-	837	2			N	-0-					52
03	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					52
04	990 N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					52
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					52
-----																
WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612								
12	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	1667	2			N	-0-					21
01	2573 N	769	-0-	-1804	-0-	769	2			N	-0-					21
02	2436 N	108	-0-	-2328	-0-	108	2			N	-0-					21
03	1674 N	289	-0-	-1385	-0-	269	2	20	9	N	18					39
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					39
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					39
-----																
KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074								
12	1705 N	612	-0-	-1093	-0-	612	2			N	-0-					95
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					95
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					95
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
-----																
SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904								
12	3100 X	1821	-0-	-1279	-0-	1812	2	9	9	N	8					100
01	3100 X	1504	-0-	-1596	-0-	1504	2			N	-0-					100
02	2900 X	2411	-0-	-489	-0-	2378	2	33	9	N	30					130
03	3100 X	2822	-0-	-278	-0-	2787	2	35	9	N	32					162
04	2370 X	2172	-0-	-198	-0-	2155	2	17	9	N	15					177
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	5					182
-----																
GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350								
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					14
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					14
02	1682 N	434	-0-	-1248	-0-	434	2			N	-0-					14
03	2201 N	457	-0-	-1744	-0-	457	2			N	-0-					14
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					14
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					14

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7386 - 7391				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BLODGETT				WELL #:	1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF. 7831 - 7894				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ETTER				WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7791 - 7920				
12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	N	18				44
01		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1677	2	21	9	N	19				63
02		1827 N	1752	-0-	-75	-0-	1734	2	18	9	N	16				79
03		1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1855	2	13	9	N	12				91
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15	9	N	14				105
05		1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1665	2	19	9	N	17				122
-----																
HOLT, R. P. -146-				WELL #:	1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 6874 - 7081				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
JACKSON, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6904 - 6978				
12		2015 N	186	-0-	-1829	-0-	8	1	178	2	N	-0-				124
01		2418 N	477	-0-	-1941	-0-	46	1	431	2	N	-0-				124
02		1769 N	696	-0-	-1073	-0-	28	1	668	2	N	-0-				124
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	106	1	2267	2	N	2	110	1		16
							2	9								
04		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1568	2	N	4				20
							4	9								
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				20
-----																
MATHEWS, L. W. GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	028281	COMPL. DATE	04/09/1954	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7062 - 7074				
12		1116 N	121	-0-	-995	-0-	5	1	116	2	N	-0-				51
01		1333 N	572	-0-	-761	-0-	55	1	517	2	N	-0-				51
02		899 N	444	-0-	-455	-0-	18	1	426	2	N	-0-				51
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	2	N	-0-				51
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	N	-0-				51
*05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				51

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONVERSE				WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6528 - 7894				
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	1334 N	1187	-0-	-147	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	487	-0-	-1125	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REX				WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8272 - 8295				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAIDER OPERATING, LLC				WELL #: 342767		RRCID -> 166020		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 7299 - 7875				
12	2480 X	705	-0-	-1775	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	576	-0-	-1904	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	2320 X	1065	-0-	-1255	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	744 X	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				WELL #: 385847		RRCID -> 028241		COMPL. DATE 10/13/1957		TOTAL DEPTH 7762		PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HANSFORD GU 3				WELL #: 1		RRCID -> 028244		COMPL. DATE 07/28/1955		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6910 - 6938				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT		
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
05		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	31
-----												
HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118												
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	10
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	10
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	10
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	10
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	12
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	12
-----												
HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124												
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	61
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	61
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	61
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	61
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	61
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	61
-----												
HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386												
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2140	2	8	9	N	17
01	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	1539	2	3	9	N	20
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2006	2	7	9	N	26
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	2	3	9	N	29
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	33
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2135	2	1	9	N	34
-----												
HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212												
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	385	2	2	9	N	41
01	589	N	202	-0-	-387	-0-	202	2			N	41
02	580	N	186	-0-	-394	-0-	183	2	3	9	N	44
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	229	2	2	9	N	46
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	48
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	48

-----																	
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																	
HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156																	
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					38
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					38
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					38
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					38
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																	
HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902																	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-					-0-
-----																	
MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185																	
12		1643 N	1327	-0-	-316	-0-	1318	2	9	9	N	8					35
01		1705 N	739	-0-	-966	-0-	735	2	4	9	N	4					39
02		1566 N	1031	-0-	-535	-0-	1028	2	3	9	N	3					42
03		1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1211	2	3	9	N	3					45
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3					48
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1					49
-----																	
OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978																	
12		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					16
01		279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					16
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					16
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					16
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					16
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					16
-----																	
SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																	
TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-		-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903												
12		837 N	214	-0-	-623	-0-	214 2		N	-0-		46
01		992 N	308	-0-	-684	-0-	308 2		N	-0-		46
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	706 2	11 9	N	10		56
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	977 2	4 9	N	4		60
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	720 2	4 9	N	4		64
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		64
-----												
HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220												
12		682 N	437	-0-	-245	-0-	434 2	3 9	N	3		66
01		837 N	414	-0-	-423	-0-	411 2	3 9	N	3		69
02		696 N	557	-0-	-139	-0-	549 2	8 9	N	7		76
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	887 2	3 9	N	3		79
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	824 2	4 9	N	4		83
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	853 2	1 9	N	1		84
-----												
MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436												
12		2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855 2		N	-0-		-0-
01		1953 N	1336	-0-	-617	-0-	1336 2		N	-0-		-0-
02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
03		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898												
12		1426 N	919	-0-	-507	-0-	273 1	644 2	N	2		37
							2 9					
01		1550 N	953	-0-	-597	-0-	273 1	680 2	N	-0-		37
02		1073 N	813	-0-	-260	-0-	255 1	548 2	N	9		46
							10 9					
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	273 1	674 2	N	1		47
							1 9					
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	264 1	1055 2	N	6		53
							7 9					
05		868 N	461	-0-	-407	-0-	273 1	187 2	N	1		54
							1 9					
-----												
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218												
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	657 2	1 9	N	1		78
01		868 N	420	-0-	-448	-0-	417 2	3 9	N	3		81
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	779 2	13 9	N	12		93
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	963 2	6 9	N	5		98
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	860 2	4 9	N	4		102
05		837 N	418	-0-	-419	-0-	417 2	1 9	N	1		103



HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847											
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908												
12	2201 N	1598	-0-	-603	-0-	273	1	1316	2	N	8	93
						9	9					
01	2108 N	1425	-0-	-683	-0-	273	1	1141	2	N	10	103
						11	9					
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	255	1	1680	2	N	8	111
						9	9					
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	273	1	1930	2	N	5	116
						6	9					
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	264	1	1878	2	N	9	125
						10	9					
05	2077 N	801	-0-	-1276	-0-	273	1	522	2	N	5	130
						6	9					

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950												
12	2945 X	1766	-0-	-1179	-0-	273	1	1483	2	N	9	29
						10	9					
01	2945 X	1040	-0-	-1905	-0-	273	1	763	2	N	4	33
						4	9					
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	255	1	2552	2	N	10	43
						11	9					
03	2945 X	1993	-0-	-952	-0-	273	1	1709	2	N	10	53
						11	9					
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	264	1	2690	2	N	11	64
						12	9					
05	2945 X	281	-0-	-2664	-0-	273	1	8	9	N	7	71

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
12		713 N	144	-0-	-569	-0-	144	2	N	-0-		54
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		54
02		667 N	359	-0-	-308	-0-	359	2	N	-0-		54
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		54
04		840 N	468	-0-	-372	-0-	468	2	N	-0-		54
05		372 N	99	-0-	-273	-0-	99	2	N	-0-		54
-----												
HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOLT BROTHERS 395350												
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
-----												
KING OPERATING CORPORATION 465296												
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439												
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		68
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-		68
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
-----												
CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826												
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		3
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		3
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION			//CONT.//		465296									
SEITZ			WELL #:		1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6936 - 6982		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
-----														
REYNOLDS-WILMETH			WELL #:		1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7195 - 7208		
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILBANKS			WELL #:		1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7451 - 7457		
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			25
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			25
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
-----														
ENTREKIN			WELL #:		1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7297		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LASATER & CO, INC.			WELL #:		487415	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274		
LASATER			1											
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02		116 N	55	-0-	-61	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04		120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC			WELL #:		488260	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286		
WAMBLE, R. E. -F-			1											
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			108
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			108
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			108
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			108
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			108
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			108

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-		103
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		103
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-		103
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		103
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		103
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		103
-----										
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
-----										
CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238		
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		40
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 3	N	-0-		40
02	174 N	117	-0-	-57	-0-	117 3	N	-0-		40
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		40
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		40
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		40
-----										
COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093		
12	3100 N	2864	-0-	-236	2315	2864 2	N	-0-		67
01	3100 N	2402	-0-	-698	1617	2402 2	N	-0-		67
02	2900 N	2332	-0-	-568	1049	2332 2	N	-0-		67
03	3100 N	2248	-0-	-852	197	2248 2	N	-0-		67
04	2559 N	2362	-0-	-197	-0-	2362 2	N	-0-		67
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT		67
-----										
MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383		
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		38
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	406 3	N	-0-		38
02	551 N	514	-0-	-37	-0-	514 3	N	-0-		38
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		38
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		38
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		38
-----										
MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
-----																
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021																
-----																
PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164								
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					80
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	131	3	176	9	N	160					240
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					240
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					240
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					240
-----																
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT	74	-0-	74	-0-	74	3			N	-0-					101
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				N	NO RPT					101
-----																
BUZZARD 4		WELL #: 1		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		35
01	961 N	878	-0-	-83	-0-	878 3	N	-0-		35
02	870 N	864	-0-	-6	-0-	864 3	N	-0-		35
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-		35
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		35
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		35
-----										
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		111
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		111
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		111
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-		111
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		111
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		111
-----										
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158		
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		203
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		203
02	609 N	571	-0-	-38	-0-	571 2	N	-0-		203
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		203
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		203
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		203
-----										
CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120		
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542		
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-		163
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		163
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-		163
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		163
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-		163
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		163

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	334
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	334
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-	334
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3	N	-0-	334
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-	334
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	334
-----									
BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	80
01	589 N	442	-0-	-147	-0-	442 3	N	-0-	80
02	638 N	616	-0-	-22	-0-	616 3	N	-0-	80
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	80
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-	80
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT	80
-----									
MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	707
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	707
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	707
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	707
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	707
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	707
-----									
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
-----											
SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610			
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		27
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		27
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-		27
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		27
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----											
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188			
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		12
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3	N	-0-		12
02	638 N	607	-0-	-31	-0-	607	3	N	-0-		12
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-		12
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-		12
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		12
-----											
LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	14B2 EXT	3238	-0-	3238	-0-	3238	2	N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3238		N	-0-		14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3238		N	NO RPT		14
-----											
MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657			
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-		29
01	1054 N	802	-0-	-252	-0-	802	3	N	-0-		29
02	1885 N	1063	-0-	-822	-0-	1063	3	N	-0-		29
03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-		29
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	-0-		29
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		29
-----											
HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
-----											
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
KL WEST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	250825	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7709 - 8206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		4	RRCID ->	254171	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	6952 - 7460	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOWE CATTLE CO., INC.		WELL #:		510414	RRCID ->	028235	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7051 - 7063	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAKAR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		522986	RRCID ->	028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	6850 - 6862	
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			29
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			29
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			29
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			29
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			29
*05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			29
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	028329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7287 - 7862	
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	5		78
01	744 N	617	-0-	-127	-0-	26	1	589	2	N	2		80
02	754 N	394	-0-	-360	-0-	18	1	376	2	N	-0-		80
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	N	10	72 1	18
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	N	-0-		18
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	5		23
ENTREKIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560									
LEE, R. E. GU										WELL #: 1		RRCID -> 028337		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
-----																			
JACKSON										WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607			
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	-0-					-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					-0-
02		145 N	94	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	29	1	65	2	N	-0-					-0-
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	30	1	56	2	N	-0-					-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					-0-
-----																			
HAROLD										WELL #: 1		RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446			
12		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	2697	2	8	9	N	7					67
01		2542 N	2257	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	2235	2	22	9	N	20					87
02		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2	15	9	N	14					101
03		2697 N	2642	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	2623	2	19	9	N	17					118
04		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	2	8	9	N	7					125
05		2759 N	2655	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	2646	2	9	9	N	8					133
-----																			
GREENE "25"										WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436			
12		868 N	864	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	N	-0-					47
01		806 N	777	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	N	2					49
									2	9									
02		696 N	474	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-					49
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					49
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	912	2	N	2					51
									2	9									
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	-0-					51
-----																			
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"										WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11830				N	NO RPT					-0-
-----																			
NITSCHKE										WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	31 1	1374 2	N	-0-	-0-			162
01	1984 N	1009	-0-	-975	-0-	21 1	988 2	N	-0-	-0-			162
02	1682 N	766	-0-	-916	-0-	27 1	739 2	N	-0-	-0-			162
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	30 1	2119 2	N	2	-0-			164
						2 9							
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	30 1	2189 2	N	8	-0-			172
						9 9							
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	31 1	1889 2	N	7	-0-			179
						8 9							

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

12	341 N	340	-0-	-1	-0-	31 1	309 2	N	-0-	-0-			36
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	31 1	298 2	N	-0-	-0-			36
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	29 1	286 2	N	-0-	-0-			36
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	31 1	305 2	N	-0-	-0-			36
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30 1	312 2	N	-0-	-0-			36
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 1	317 2	N	-0-	-0-			36

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

12	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	71 1	1036 2	N	4	-0-			77
						4 9							
01	1147 N	940	-0-	-207	-0-	65 1	875 2	N	-0-	-0-			77
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	69 1	1087 2	N	11	-0-			88
						12 9							
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	75 1	1184 2	N	7	-0-			95
						8 9							
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	74 1	1179 2	N	7	-0-			102
						8 9							
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	77 1	1222 2	N	-0-	-0-			102

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31 1	1365 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	31 1	1292 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1334 N	1280	-0-	-54	-0-	29 1	1251 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	31 1	1328 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	30 1	1278 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	31 1	1347 2	N	-0-	-0-			-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	N	8	-0-			68
						9 9							
01	775 N	496	-0-	-279	-0-	22 1	472 2	N	2	-0-			70
						2 9							
02	638 N	518	-0-	-120	-0-	29 1	489 2	N	-0-	-0-			70
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	31 1	729 2	N	-0-	-0-			70
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30 1	642 2	N	10	-0-			80
						11 9							
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30 1	661 2	N	1	-0-			81
						1 9							

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1364 N	754	-0-	-610	-0-	29	1	719	2	N	5	135
01	2046 N	692	-0-	-1354	-0-	6	9	663	2	N	12	147
02	1392 N	735	-0-	-657	-0-	13	9	706	2	N	-0-	147
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	29	1	2269	2	N	15	162
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1550	2	N	11	173
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	17	9	1365	2	N	10	183
						28	1					
						12	9					
						30	1					
						11	9					
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955			
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	2	N	-0-	71
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	123	1	1230	2	N	-0-	71
02	1247 N	849	-0-	-398	-0-	85	1	764	2	N	-0-	71
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	143	1	1382	2	N	2	73
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	2	9	1320	2	N	-0-	73
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	151	1	1314	2	N	-0-	73
						155	1					
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844			
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	72	1	478	2	N	-0-	10
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	59	1	418	2	N	-0-	10
02	493 N	269	-0-	-224	-0-	38	1	231	2	N	-0-	10
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	2	N	-0-	10
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	466	2	N	1	11
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	9	392	2	N	-0-	11
						66	1					
GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 213901		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290			
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-	45
01	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1323	2	25	9	N	23	68
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	2	4	9	N	4	72
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1365	2	14	9	N	13	85
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-	85
05	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	1360	2	20	9	N	18	103

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	2	N	-0-			90
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	20	1	47	2	N	-0-			90
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	29	1	77	2	N	-0-			90
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-			90
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-			90
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	N	-0-			90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

12	2759 N	1706	-0-	-1053	-0-	18	1	1688	2	N	-0-			110
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	31	1	2636	2	N	-0-			110
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	26	1	2271	2	N	5			115
						6	9							
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	23	1	1846	2	N	10			125
						11	9							
04	2580 N	2432	-0-	-148	-0-	27	1	2402	2	N	3			128
						3	9							
05	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	28	1	2345	2	N	4			132
						4	9							

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

12	837 N	825	-0-	-12	-0-	31	1	791	2	N	3			43
						3	9							
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	31	1	795	2	N	2			45
						2	9							
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	-0-			45
03	837 N	714	-0-	-123	-0-	30	1	681	2	N	3			48
						3	9							
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	30	1	748	2	N	2			50
						2	9							
05	837 N	767	-0-	-70	-0-	31	1	736	2	N	-0-			50

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-			15
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-			15
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	N	-0-			15
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-			15
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	2	N	-0-			15
05	496 N	370	-0-	-126	-0-	31	1	339	2	N	-0-			15

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	3			55
						3	9							
01	620 N	550	-0-	-70	-0-	26	1	522	2	N	2			57
						2	9							
02	580 N	576	-0-	-4	-0-	29	1	547	2	N	-0-			57
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	31	1	580	2	N	-0-			57
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-			57
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	31	1	581	2	N	3			60
						3	9							

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
DOUGLAS "F"		WELL #: 3126		RRCID -> 274238		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		O. D. C.		WELL #: 1038		RRCID -> 039584		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309				
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					37
01	2201 N	1282	-0-	-919	-0-	1282	2			N	-0-					37
02	2175 N	1402	-0-	-773	-0-	1402	2			N	-0-					37
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					37
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					37
05	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-					37

  

COTTER GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 062764		COMPL. DATE 04/02/1975		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		CONVERSE, R. V.		WELL #: 1		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529				
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					36
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					36
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					36
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					36
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					36
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					36

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		STEELE-COLLARD -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 028240		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782								
*06	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*07	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*08	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*09	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*10	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*11	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*01	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*02	725 N	716	-0-	-9	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*04	750 N	474	-0-	-276	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #: 684575		RRCID -> 028283		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020																

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #: 684634		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961								
12	1271 N	348	-0-	-923	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	814	-0-	-426	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	1334 N	129	-0-	-1205	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	780 N	596	-0-	-184	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1101		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446								
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					50
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	3			N	-0-					50
02	812 N	257	-0-	-555	-0-	257	3			N	-0-					50
03	806 N	488	-0-	-318	-0-	488	3			N	-0-					50
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					50
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					50

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
NITSCHKE				WELL #:	1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7945 - 7953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-		15
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-		15
02		522 N	506	-0-	-16	-0-	506 2			N	-0-		15
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-		15
04		540 N	520	-0-	-20	-0-	520 2			N	-0-		15
05		527 N	460	-0-	-67	-0-	460 2			N	-0-		15
-----													
SABRE OPERATING, INC.				742261									
LACKEY				WELL #:	3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 6838 - 6848	
12		3100 N	2074	-0-	-1026	-0-	496 2074 2			N	-0-		-0-
01		2530 N	2034	-0-	-496	-0-	2034 2			N	-0-		-0-
02		2320 N	1987	-0-	-333	-0-	1987 2			N	-0-		-0-
03		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			N	-0-		-0-
04		1980 N	1958	-0-	-22	-0-	1958 2			N	-0-		-0-
05		2139 N	2048	-0-	-91	-0-	2048 2			N	-0-		-0-
-----													
LACKEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7218	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
JARVIS -30-				WELL #:	1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8178 - 8186	
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2			N	-0-		187
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-		187
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-		187
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2			N	-0-		187
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-		187
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		187
-----													
JACKSON				WELL #:	2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7004	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
KING				WELL #:	2	RRCID ->	022776	COMPL. DATE	10/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8202 - 8205	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BALLARD		WELL #: 1123		RRCID -> 028226		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028227		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER		WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
-----												
CHUNN		WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			133
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			133
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			133
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			133
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			133
-----												
PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----												
OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC														
NUSBAUM														
		//CONT.//		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		//CONT.//		875461										
		WELL #:		1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7416 - 7428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
													14 1	
-----														
EATON														
		WELL #:		1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7720 - 8471		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
-----														
WOODRUFF														
		WELL #:		1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7823 - 7830		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
COLLARD-SCHNELL G.U.														
		WELL #:		2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7470 - 7510		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
JACKSON														
		WELL #:		B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6870 - 6936		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
JACKSON														
		WELL #:		1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7149 - 7160		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
BALLARD														
		WELL #:		2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 7036 - 7044		
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-	47
01	868	N	412	-0-	-456	-0-	-0-	412	2			N	-0-	47
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	47
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	47
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-	47
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT	47

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.//	875461								
RILEY			WELL #:	3	RRCID ->	202566	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7121 - 7133
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
-----												
BRUNER, MARGARETE			WELL #:	2	RRCID ->	204321	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7684 - 7691
12	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880 2			N	-0-		5
01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880 2			N	-0-		5
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-		5
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-		5
*04	840 N	664	-0-	-176	-0-	664 2			N	-0-		5
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT		5
-----												
BEULAH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	209969	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7640 - 7648
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT		-0-
-----												
ESF BRAINARD 5			WELL #:	5	RRCID ->	210620	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7948 - 7980
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LYNN			WELL #:	1050	RRCID ->	217499	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7818 - 7821
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WAKITA OPERATING, LLC			891725									
LACKEY			WELL #:	1144	RRCID ->	163412	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6962 - 6968
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC		//CONT.//		891725										
HAND		WELL #:		1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452										
SCHUMAN		WELL #:		1		RRCID -> 189497		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610			
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	3	7	9	N	6		86
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	3	7	9	N	6		92
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	3	21	9	N	19		111
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	3	19	9	N	17		128
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	3	13	9	N	12		140
05	2635 N	2303	-0-	-332	-0-	-0-	2291	3	12	9	N	11		151
-----														
SANDERS G U -A-		WELL #:		2		RRCID -> 192298		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)				38797 744		ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.				487415										
SHEETS		WELL #:		1		RRCID -> 150284		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044			
12	155 #	85	-0-	-70	-0-	-0-	85	2			N	-0-		48
01	155 #	48	-0-	-107	-0-	-0-	48	2			N	-0-		48
02	145 #	17	-0-	-128	-0-	-0-	17	2			N	-0-		48
03	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		48
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		48
05	488 R	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		48
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PHELPS		WELL #:		3		RRCID -> 279072		COMPL. DATE 01/07/1982			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552			
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-		75
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-		75
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-		75
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-		75
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-		75
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	N	-0-		75
-----														
HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
GUTHRIE		WELL #:		660		RRCID -> 235085		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ROSENBAUM 152		WELL #:		1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	3188 - 3193
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LADDEX, LTD.				480959								
CLAWSON		WELL #:		114	RRCID ->	280642	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	6093 - 6198
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)				38799 264	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
JARVIS HOLT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242092	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6520 - 6565
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)				38799 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317								
COLLARD-LEE		WELL #:		1 L	RRCID ->	030696	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	6133 - 6145
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-	17
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	1	1	370	2	N	-0-	17
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	N	-0-	17
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	545	2	N	-0-	17
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-	17
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	1	1	480	2	N	-0-	17
HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)				38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
GREENE		WELL #:		1027	RRCID ->	147351	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	5048	PERF.	5028 - 5040
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MMGL TXPH, LLC				101619								
MCCARTY, LOIS, -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4869 - 4892
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
VERNON -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022129	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4852	-	5316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

LASATER & CO, INC.				487415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
PALO DURO RESERVOIR				WELL #: 1056	RRCID -> 139514	COMPL. DATE 06/27/1991	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 4822	-	5691		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-

  

HANSFORD, NORTH (MORROW)				38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
COX, C. R., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022168	COMPL. DATE 06/04/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7332	-	7374		
12	1085 N	379	-0-	-706	-0-	379	2	N	-0-			58
01	1333 N	294	-0-	-1039	-0-	294	2	N	-0-			58
02	841 N	332	-0-	-509	-0-	332	2	N	-0-			58
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			58
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			58
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			58

  

RALSTON				WELL #: 210	RRCID -> 093636	COMPL. DATE 05/18/1981	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7336	-	7351
12	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2	N	-0-	207
01	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	2	N	-0-	207
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	207
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	207
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	207
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	207

  

CR COX GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 180646	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7297	-	7312
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	48
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	48
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	48
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	48
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	48
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	48

  

BATTON OIL & GAS, LLC				056384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 186048	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 7144	PERF. 7034	-	7044
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
RALSTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065647	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7243	- 7266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	430	-0-	-779	-0-	430 3		N	-0-		102
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		102
02	1131 N	765	-0-	-366	-0-	765 3		N	-0-		102
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1804 3	42 9	N	38		140
*04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2233 3	28 9	N	25		165
*05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-		165

BE ANADARKO II, LLC				100676				CNTY: HANSFORD			
INTREPID				WELL #: 1107	RRCID -> 192328	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7188	- 7200		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

MMGL TXPH, LLC				101619				CNTY: HANSFORD			
HAVENER				WELL #: 1	RRCID -> 047225	COMPL. DATE 07/09/1969	TOTAL DEPTH 7297	PERF. 7240	- 7250		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DACO, INC.				196940				CNTY: HANSFORD			
WHITTENBURG				WELL #: 197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE 03/24/1958	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7299	- 7309		
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		70
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		70
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		70
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		70
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

E R OPERATING COMPANY				238075				CNTY: HANSFORD			
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 7193	- 7199		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648				CNTY: HANSFORD			
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE 04/02/1958	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7268	- 7278		
12	465 N	74	-0-	-391	-0-	74 2		N	-0-		86
01	558 N	197	-0-	-361	-0-	197 2		N	-0-		86
02	377 N	159	-0-	-218	-0-	159 2		N	-0-		86
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		86
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		86
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		86

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//	38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847									
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:	1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334 - 7344		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----												
JACKSON SP & KK -C-		WELL #:	2	RRCID ->	177303	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 7302 - 7349		
12	589	N	154	-0-	-435	-0-	154 2		N	-0-		37
01	651	N	125	-0-	-526	-0-	125 2		N	-0-		37
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626 2	3 9	N	3		40
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791 2	4 9	N	4		44
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607 2	3 9	N	3		47
05	682	N	108	-0-	-574	-0-	108 2		N	-0-		47
-----												
KING OPERATING CORPORATION			465296									
AYRES		WELL #:	2079	RRCID ->	221187	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6872 - 6946		
12	3875	X	2923	-0-	-952	-0-	2923 2		N	-0-		33
01	3875	X	2796	-0-	-1079	-0-	2796 2		N	-0-		33
02	3190	X	2291	-0-	-899	-0-	2291 2		N	-0-		33
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-		33
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		33
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		33
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
GARRETT		WELL #:	1	RRCID ->	022176	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7291 - 7380		
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		62
01	527	N	202	-0-	-325	-0-	202 2		N	-0-		62
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		62
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		62
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		62
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		62
-----												
RALSTON		WELL #:	3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7044 - 7282		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
MAUPIN, WES		WELL #:	1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7336 - 7356		
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	30 1	931 2	N	28		55
							31 9					
01	1147	N	867	-0-	-280	-0-	31 1	836 2	N	-0-		55
02	899	N	763	-0-	-136	-0-	29 1	726 2	N	7		62
							8 9					
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30 1	1089 2	N	8		70
							9 9					
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	30 1	1094 2	N	2		72
							2 9					
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	31 1	1010 2	N	5		77
							6 9					



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)			//CONT.//	38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
SANDERS, REX GAS UNIT			WELL #:	1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7265 - 7276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
O. D. C.			WELL #:	1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6937 - 7066	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)				38799 858	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HANSFORD		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
SANDERS, REX, GAS UNIT			WELL #:	1 C	RRCID ->	022160	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	6981 - 6997	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BECK, C. C.			WELL #:	1	RRCID ->	022148	COMPL. DATE	04/27/1955	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	5352 - 5395	
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			50
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			50
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			50
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			50
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
HENNDERSON, A. R. GAS UNIT			WELL #:	2082	RRCID ->	058140	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	5441	PERF.	5353 - 5362	
12		1240 N	841	-0-	-399	-0-	841 2		N	-0-			196
01		1643 N	1212	-0-	-431	-0-	1212 2		N	-0-			196
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			196
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			196
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			196
05		1612 N	1022	-0-	-590	-0-	1022 2		N	-0-			196
A. R. HENDERSON GAS UNIT			WELL #:	4082	RRCID ->	185197	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5366 - 5401	
12		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
01		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
03		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
04		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
*05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MMGL TXPH, LLC				101619							
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 022135	COMPL. DATE 06/02/1957	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5336	- 5378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	532	-0-	532	532 2		Y	-0-		-0-
*01		1055 X	523	-0-	-532	523 2		Y	-0-		-0-
*02		388 X	388	-0-	-0-	388 2		Y	-0-		-0-
*03		406 X	406	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		-0-
*04		379 X	379	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	438 2		Y	-0-		-0-
-----											
STEELE, J. I.		WELL #:		1	RRCID -> 022136	COMPL. DATE 10/10/1959	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 5338	- 5348		
12		496 N	183	-0-	-313	183 2		Y	-0-		15
01		651 N	177	-0-	-474	177 2		Y	-0-		15
02		435 N	242	-0-	-193	242 2		Y	-0-		15
03		603 N	603	-0-	-0-	603 2		Y	-0-		15
04		516 N	516	-0-	-0-	516 2		Y	-0-		15
05		491 N	491	-0-	-0-	491 2		Y	-0-		15
-----											
MCCARTY, LOIS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 202578	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 5315	- 5325		
12		341 N	50	-0-	-291	50 2		N	-0-		-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
04		540 N	494	-0-	-46	494 2		N	-0-		-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
-----											
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
ARCHER, O. T.		WELL #:		1	RRCID -> 022153	COMPL. DATE 02/12/1958	TOTAL DEPTH 5378	PERF. 5353	- 5364		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 156154	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5372	- 5384		
12		2387 X	2337	-0-	-50	2337 2		N	-0-		-0-
01		2304 N	2304	-0-	-0-	2304 2		N	-0-		-0-
02		2008 N	2008	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
03		2603 N	2603	-0-	-0-	2603 2		N	-0-		-0-
04		2386 N	2386	-0-	-0-	2386 2		N	-0-		-0-
05		2334 N	2334	-0-	-0-	2334 2		N	-0-		-0-
-----											
SANDER, REX -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156714	COMPL. DATE 12/10/1995	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5349	- 5364		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----															
HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3
-----															
KING OPERATING CORPORATION 465296															
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
-----															
SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369															
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-				5
01	2232	N	727	-0-	-1505	-0-	727	3		N	-0-				5
02	1856	N	1207	-0-	-649	-0-	1207	3		N	-0-				5
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-				5
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-				5
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT				5
-----															
STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----											
HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #:		4	RRCID ->	247891	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5232 - 6424
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	77
-----											
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
EVANS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 - 5380
-----											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5324 - 5332
-----											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					116
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					116
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					116
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	116
-----											
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HANSFORD	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3400 - 4575
-----											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
COLLARD, STEELE A		WELL #:		3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3672 - 3732
-----											
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 3254 - 3268
-----											
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			-0-
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		38801 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
NIX		WELL #: 1		RRCID -> 171835		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-				-0-
01	1767 N	978	-0-	-789	-0-	978	2			N	-0-				-0-
02	1653 N	1376	-0-	-277	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
03	1767 N	1479	-0-	-288	-0-	1479	2			N	-0-				-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
05	1457 N	1085	-0-	-372	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: 1137		RRCID -> 266486		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291													
COURSON		WELL #: 3961		RRCID -> 171884		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
-----															
HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
JIAHE ENERGY, LLC		100279													
BELLE, FLORA		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790							
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005													
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805							
12	0	1330	-0-	1330	B	167764	1330	2		N	-0-				-0-
01	8122	-0-	-0-	-8122	B	159642				N	-0-				-0-
02	7598	1581	-0-	-6017	B	153625	1581	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 153625															
03	6227	8027	-0-	1800	B	155425	8027	2		N	-0-				-0-
04	0	7751	-0-	7751	B	163176	7751	2		N	-0-				-0-
05	0	7794	-0-	7794	B	170970	7794	2		N	-0-				-0-

```

-----
HARLAND (MORROW)                //CONT.// 39092 500  NON-ASSOCIATED  PRORATED  CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
RENNER                          WELL #: 3 RRCID -> 296853  COMPL. DATE 10/27/2023  TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6797 - 6804

```

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

```

-----
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC    760218
DUVALL -D-                     WELL #: 1 RRCID -> 138070  COMPL. DATE 01/30/1991  TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

```

12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

```

-----
HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500  NON-ASSOCIATED  CAPACITY  CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC.              487415
JOHNSON                        WELL #: 2427 RRCID -> 230370  COMPL. DATE 08/10/2007  TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

```

12		640 N	640	-0-	-0-		-0-	640	2		N	-0-			-0-
01		388 N	388	-0-	-0-		-0-	388	2		N	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0-		-0-	490	2		N	-0-			-0-
03		651 N	333	-0-	-318		-0-	333	2		N	-0-			-0-
04		390 N	252	-0-	-138		-0-	252	2		N	-0-			-0-
05		527 N	224	-0-	-303		-0-	224	2		N	-0-			-0-

```

-----
J. RUSK                        WELL #: 1 RRCID -> 230405  COMPL. DATE 08/10/2007  TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

```

12		2542 N	2517	-0-	-25		-0-	2517	2		N	-0-			-0-
01		2418 N	2365	-0-	-53		-0-	2365	2		N	-0-			-0-
02		2308 N	2308	-0-	-0-		-0-	2308	2		N	-0-			-0-
03		2511 N	2389	-0-	-122		-0-	2389	2		N	-0-			-0-
04		2281 N	2281	-0-	-0-		-0-	2281	2		N	-0-			-0-
05		2480 N	2341	-0-	-139		-0-	2341	2		N	-0-			-0-

```

-----
FOREMAN                        WELL #: 2011 RRCID -> 231018  COMPL. DATE 08/30/2007  TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

```

12		239 N	239	-0-	-0-		-0-	239	2		N	-0-			-0-
01		217 N	196	-0-	-21		-0-	196	2		N	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-		-0-	302	2		N	-0-			-0-
03		412 N	412	-0-	-0-		-0-	412	2		N	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-		-0-	411	2		N	-0-			-0-
05		411 N	411	-0-	-0-		-0-	411	2		N	-0-			-0-

```

-----
WRIGHT                         WELL #: 303 RRCID -> 231039  COMPL. DATE 09/21/2007  TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

```

12		863 N	863	-0-	-0-		-0-	863	2		N	-0-			-0-
01		275 N	275	-0-	-0-		-0-	275	2		N	-0-			-0-
02		654 N	654	-0-	-0-		-0-	654	2		N	-0-			-0-
03		757 N	757	-0-	-0-		-0-	757	2		N	-0-			-0-
04		551 N	551	-0-	-0-		-0-	551	2		N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-		-0-	467	2		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415												
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
03		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-		-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-		-0-
BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585												
12		465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2	N	-0-		-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
04		480 N	419	-0-	-61	-0-	419	2	N	-0-		-0-
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2	N	-0-		-0-
HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780												
12		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	120
01		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	120
02		232 N	217	-0-	-15	B	-0-	217	3	N	-0-	120
03		251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-	120
*04		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3	N	-0-	120
*05		146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3	N	-0-	120
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530		N	-0-		184
EQV OPERATING LLC 101634												
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1212		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212		N	NO RPT		-0-
J-BREX COMPANY 427513												
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//	39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560							
WHITE			WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7773 -	7786	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750							
WAIDE			WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8018 -	8031	
12	527 N	403	-0-	-124 B	-0-	54 1	349 2	N	-0-	30
01	558 N	224	-0-	-334 B	-0-	28 1	196 2	N	-0-	30
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	50 1	513 2	N	-0-	30
03	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	62 1	606 2	N	-0-	30
04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	58 1	516 2	N	-0-	30
*05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	60 1	554 2	N	-0-	30
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084							
STUMP, J. V.			WELL #: 2	RRCID -> 210662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7610 -	7653	
12	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 2		N	-0-	1
01	1178 N	1011	-0-	-167 B	-0-	1011 2		N	-0-	1
02	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-	1
03	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2		N	-0-	1
04	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 2		N	-0-	1
05	1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	1172 2		N	-0-	1
-----										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461							
DAVIS			WELL #: 2106	RRCID -> 110123	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7328 -	7336	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PEARSON			WELL #: 7109	RRCID -> 112442	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7216 -	7460	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PEARSON			WELL #: 4109	RRCID -> 172332	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 7100 -	7208	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	138
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	138



HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HOLTON		WELL #:		1	RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-			95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993					N	NO RPT			95
-----															
DAVIS BROTHERS		WELL #:		2	RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930													
CLAY, EULA 30		WELL #:		1	RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410					
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2				N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2				N	-0-			-0-
-----															
HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205													
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		3	RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132					
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	179	2	9	9	N	8				42
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5				47
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	N	7				54
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	154	2	11	9	N	10				64
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	154	2	13	9	N	12				76
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3				79
-----															
BEGERT TRUST 31		WELL #:		3	RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BCE-MACH III LLC		040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
DEREK 12		WELL #:		1	RRCID -> 168452		COMPL. DATE 03/17/1998			TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

12	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1013	3	22	9	N	20					152
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1021	3	8	9	N	7					159
02	1015 N	958	-0-	-57	-0-	939	3	19	9	N	17					176
03	1023 N	984	-0-	-39	-0-	965	3	19	9	N	17					193
04	990 N	945	-0-	-45	-0-	932	3	13	9	N	12					205
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	996	3	14	9	N	13	193	1			25

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	3	11	9	N	10					140
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	3	6	9	N	5					145
02	0 W	1160	-0-	1160	1160	1143	3	17	9	N	15					160
03	0 W	1176	-0-	1176	2336	1173	3	3	9	N	3					163
04	0 W	1496	-0-	1496	3832	1474	3	22	9	N	20					183
05	0 W	1439	-0-	1439	5271	1426	3	13	9	N	12					195

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		085851										
HOSTUTTLER			WELL #:		2	RRCID -> 174183			COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MMGL TXPH, LLC					101619										
JONES, MARY			WELL #:		6	RRCID -> 100146			COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937				
12	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	95	1	2016	2	Y	15			49
							17	9							
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	2	Y	5			54
							6	9							
02	2030	N	1801	-0-	-229	-0-	85	1	1708	2	Y	7			61
							8	9							
03	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	90	1	1759	2	Y	6			67
							7	9							
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	99	1	2089	2	Y	35			102
							39	9							
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	91	1	1896	2	Y	52			154
							57	9							
-----															
ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #:		7 U	RRCID -> 112005			COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935				
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-			-0-
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-			-0-
02	348	N	281	-0-	-67	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			-0-
-----															
NORRIS -29-			WELL #:		8	RRCID -> 112136			COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MILOM, OCA			WELL #:		201	RRCID -> 163489			COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NORRIS			WELL #:		9	RRCID -> 169534			COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7749 - 7759
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2	N	-0-	-0-	-0-
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2	N	-0-	-0-	-0-
02		435 N	422	-0-	-13	-0-	422 2	N	-0-	-0-	-0-
03		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2	N	-0-	-0-	-0-
04		450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2	N	-0-	-0-	-0-
05		465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MILOM, OCA		WELL #:		401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7976
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
RAMP ET AL		WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7894 - 8074
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
RAMP ET AL		WELL #:		2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7852 - 8042
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
SHELL FEE		WELL #:		4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7840 - 7979
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7900 - 8090
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 1	Y	-0-	-0-	-0-
04		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 1	Y	-0-	-0-	-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7872 - 8071
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
RAMP WALKER 12		WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WALKER		WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8029				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RAMP WALKER 12		WELL #: 5		RRCID -> 231502		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7910 - 8096				
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			3
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			3
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			3
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			3
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-			3
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-			3
-----														
WALKER		WELL #: 3011		RRCID -> 231511		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8050				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RAMP WALKER 12		WELL #: 6		RRCID -> 233136		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7914 - 8102				
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
-----														
WALKER RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 234035		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8116				
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	109	1	37	2	Y	20	7	1	116
						22	9							
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	40	1	5	2	Y	4	4	1	116
						4	9							
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	83	1	9	2	Y	5	7	1	114
						6	9							
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	112	1	10	2	Y	-0-	69	1	45
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	108	1	126	2	Y	7	7	1	45
						8	9							
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-	44	1	1

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
WALKER		WELL #: 4011		RRCID -> 234525		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHREEVES 24		WELL #: 1		RRCID -> 234528		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALKER		WELL #: 5011		RRCID -> 235347		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHREEVES 24		WELL #: 2		RRCID -> 236250		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045								
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
-----																
RAMP WALKER 12		WELL #: 7		RRCID -> 237492		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112								
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					5
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					5
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					5
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					5
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					5
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			Y	-0-					5
-----																
RAMP ET AL		WELL #: 7023		RRCID -> 237594		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMP ET AL		WELL #: 6023		RRCID -> 238382		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
SHREEVES 24		WELL #: 3		RRCID -> 242908		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10		WELL #: 3H		RRCID -> 292690		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481								
12	992 N	941	-0-	-51	-0-	112 1	697 2	N	120	169 1						184
						132 9										
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	65 1	582 2	N	70							254
						77 9										
02	899 N	808	-0-	-91	-0-	72 1	611 2	N	114	156 1						212
						125 9										
03	930 N	878	-0-	-52	-0-	112 1	668 2	N	89	154 1						147
						98 9										
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	108 1	574 2	N	92	169 1						70
						101 9										
05	868 N	542	-0-	-326	-0-	110 1	337 2	N	86							156
						95 9										

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 189964		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087								
READ TRUST "A"		WELL #: 1														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

READ TRUST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 236969		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 164720		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035								
HOBART RANCH		WELL #: 1														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	714	-0-	714	1422	714 2		N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1422			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1422			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1422			N	NO RPT							-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
SPORTSMAN-ABRAHAM 49/32 A				WELL #: D001BO	RRCID -> 296961	COMPL. DATE 01/30/2024	TOTAL DEPTH 8246	PERF. 8600	- 17179		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2	-0-	2	2	1					-0-
02	0	10878	-0-	10878	10880	1014 1	6840 2	N	-0-		488
						3024 9					
03	50516 X	39636	-0-	-10880	-0-	1082 1	30578 2	N	7251	7438 1	301
						7976 9					
04	44544 X	44544	-0-	-0-	-0-	993 1	35915 2	N	6942	6846 1	397
						7636 9					
05	42377 X	40298	-0-	-2079	-0-	1043 1	33142 2	N	5557	5667 1	287
						6113 9					
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MACIAS				WELL #: 1024	RRCID -> 151259	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7710	- 7856		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
YARNOLD				WELL #: 1024	RRCID -> 156152	COMPL. DATE 10/04/1995	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7877	- 7902		
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		14
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		14
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		14
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		14
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		14
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		14
-----											
HOOVER				WELL #: 1018	RRCID -> 159560	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 7929	- 7958		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
-----											
FISHER ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160507	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7884	- 7908		
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		47
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1497 2	7 9	N	6		53
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1480 2	13 9	N	12		65
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1525 2	13 9	N	12		77
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430 2	3 9	N	3		80
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1439 2	9 9	N	8	70 1	18
-----											
YARNOLD				WELL #: 2024	RRCID -> 161620	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7854	- 7883		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SHELL FEE		WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
-----									
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999	
12	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080	2		47
01	1364 N	804	-0-	-560	-0-	798	2	6 9	52
02	1189 N	713	-0-	-476	-0-	713	2		52
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1257	2	7 9	58
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	2	11 9	68
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8 9	75
-----									
BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2024

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					53
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					53
02	1044 N	1000	-0-	-44	-0-	1000	2			N	-0-					53
03	1116 N	879	-0-	-237	-0-	879	2			N	-0-					53
04	1860 N	1101	-0-	-759	-0-	1101	2			N	-0-					53
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					53

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					53
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3085	2	2	9	N	2					55
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					55
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					55
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2733	2	79	9	N	72					127
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3091	2	21	9	N	19	126	1			20

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

12	3689 X	3344	-0-	-345	-0-	3305	2	39	9	N	35					92
01	3689 X	2125	-0-	-1564	-0-	2085	2	40	9	N	36					128
02	3219 X	2819	-0-	-400	-0-	2791	2	28	9	N	25					153
03	3379 X	2594	-0-	-785	-0-	2547	2	47	9	N	43	179	1			17
04	3270 X	3049	-0-	-221	-0-	3026	2	23	9	N	21					38
05	3348 X	3144	-0-	-204	-0-	3118	2	26	9	N	24					62

HEMPHILL (DOUGLAS)																			
PRESIDIO PETROLEUM LLC										//CONT.// 40311 100			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BUCKTHAL										//CONT.// 676084			WELL #: 4016		RRCID -> 174826	COMPL. DATE 10/09/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7815	- 7876
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
-----																			
SHELL FEE 45										WELL #: 2		RRCID -> 175821	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8028	- 8042			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
SAMPLES										WELL #: 1014		RRCID -> 176440	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7762	- 7962			
12		1457 N	425	-0-	-1032	-0-	425	2		N	-0-						-0-		
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-						-0-		
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-						-0-		
03		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-						-0-		
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-						-0-		
05		403 N	128	-0-	-275	-0-	128	2		N	-0-						-0-		
-----																			
WALKER 29										WELL #: 1029		RRCID -> 176470	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7950	- 7978			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
SAMPLES										WELL #: 2014		RRCID -> 178797	COMPL. DATE 08/24/2000	TOTAL DEPTH 8209	PERF. 7691	- 7954			
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9 9	N	8	100	1				18		
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1109	2	28 9	N	25						43		
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1221	2	30 9	N	27						70		
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1404	2	25 9	N	23						93		
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1433	2	41 9	N	37						130		
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20 9	N	18						148		
-----																			
SHELL FEE 19										WELL #: 3		RRCID -> 179962	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7777	- 7832			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
SHELL FEE 13										WELL #: 1		RRCID -> 182098	COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7838	- 8036			
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-						63		
01		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-						63		
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-						63		
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-						63		
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-						63		
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-						63		

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CANTWELL		WELL #:		2046	RRCID ->	183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7986 - 7995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
-----												
BUCKTHAL		WELL #:		5016	RRCID ->	185182	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7832 - 8014
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
-----												
RAMP RANCH		WELL #:		2025	RRCID ->	185269	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8038 - 8072
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
-----												
SHELL FEE 13		WELL #:		2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7880 - 8084
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
-----												
SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
-----												
POWLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8040 - 8240
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		17
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		17
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-				N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993
12	3751 X	3161	-0-	-590	-0-	3161	2		N	-0-		96
01	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	3031	2	72	9	N	65	161
02	3190 X	617	-0-	-2573	-0-	617	2			N	-0-	161
03	3162 X	2798	-0-	-364	-0-	2798	2			N	-0-	161
04	3060 X	2592	-0-	-468	-0-	2592	2			N	-0-	161
05	3162 X	2841	-0-	-321	-0-	2771	2	70	9	N	64	46

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF. 7952 - 8136
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7856 - 8036
12	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	2		N	-0-	43
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2		N	-0-	43
02	725 N	701	-0-	-24	-0-	701	2		N	-0-	43
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	43
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-	43
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	43
-----											
CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7753 - 8000
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 - 7930
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
-----											
HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 - 8057
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-	20
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-	20
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	20
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-	20
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	20
05	372 N	11	-0-	-361	-0-	11	2		N	-0-	20
-----											
ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7561 - 11587
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3503 X	3476	-0-	-27	-0-	707 1	2706 2	N	57	133 1					137
01	3503 X	2539	-0-	-964	-0-	63 9	1759 2	N	66						203
02	3277 X	2865	-0-	-412	-0-	707 1	2171 2	N	30						233
03	3503 X	1063	-0-	-2440	-0-	33 9	326 2	N	27						260
04	3390 X	2652	-0-	-738	-0-	707 1	1894 2	N	67						327
05	3472 X	3047	-0-	-425	-0-	30 9	2302 2	N	76	300 1					103
-----															
FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091			
12	5952 X	5202	-0-	-750	-0-	5099 2	103 9	N	94						297
01	5859 X	3740	-0-	-2119	-0-	3679 2	61 9	N	55	196 1					156
02	5278 X	2094	-0-	-3184	-0-	2077 2	17 9	N	15						171
03	5642 X	2520	-0-	-3122	-0-	2509 2	11 9	N	10						181
04	5460 X	3561	-0-	-1899	-0-	3542 2	19 9	N	17						198
05	5208 X	2642	-0-	-2566	-0-	2625 2	17 9	N	15	127 1					86
-----															
FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7905 - 12647			
12	7099 X	6342	-0-	-757	-0-	6261 2	81 9	N	74						289
01	6603 X	5675	-0-	-928	-0-	5583 2	92 9	N	84	195 1					178
02	6177 X	5148	-0-	-1029	-0-	5079 2	69 9	N	63						241
03	6603 X	6057	-0-	-546	-0-	5972 2	85 9	N	77	174 1					144
04	6150 X	5765	-0-	-385	-0-	5696 2	69 9	N	63	110 1					97
05	6355 X	6238	-0-	-117	-0-	6169 2	69 9	N	63						160
-----															
BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226 - 12133			
12	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5136 2	92 9	N	84						163
01	4743 X	4395	-0-	-348	-0-	4317 2	78 9	N	71						234
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4569 2	79 9	N	72	192 1					114
03	5239 X	5055	-0-	-184	-0-	4968 2	87 9	N	79	43 1					150
04	5070 X	4651	-0-	-419	-0-	4577 2	74 9	N	67	105 1					112
05	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5719 2	86 9	N	78	50 1					140
-----															
FLOWERS 'D'		WELL #:		2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675			
12	5084 X	4233	-0-	-851	-0-	4199 2	34 9	N	31						167
01	4805 X	3980	-0-	-825	-0-	3929 2	51 9	N	46						213
02	4495 X	4416	-0-	-79	-0-	4377 2	39 9	N	35	80 1					168
03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4736 2	48 9	N	44	56 1					156
04	4590 X	4500	-0-	-90	-0-	4465 2	35 9	N	32	85 1					103
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4736 2	32 9	N	29						132

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7068 X	5605	-0-	-1463	-0-	1079	1	4404	2	N	111					256
						122	9									
01	7068 X	4879	-0-	-2189	-0-	1079	1	3731	2	N	63					319
						69	9									
02	6612 X	6263	-0-	-349	-0-	1009	1	5100	2	N	140	160	1			299
						154	9									
03	6913 X	6329	-0-	-584	-0-	1079	1	5207	2	N	39	163	1			175
						43	9									
04	6600 X	5349	-0-	-1251	-0-	948	1	4302	2	N	90					265
						99	9									
05	6696 X	6522	-0-	-174	-0-	707	1	5662	2	N	139	224	1			180
						153	9									

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

12	3751 X	3481	-0-	-270	-0-	3407	2	74	9	N	67					168
01	3751 X	2138	-0-	-1613	-0-	1939	2	199	9	N	181	192	1			157
02	3509 X	3325	-0-	-184	-0-	3266	2	59	9	N	54					211
03	3565 X	3122	-0-	-443	-0-	3075	2	47	9	N	43					254
04	3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3260	2	168	9	N	153	181	1			226
05	3565 X	3468	-0-	-97	-0-	3438	2	30	9	N	27	192	1			61

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

12	4619 X	4188	-0-	-431	-0-	4060	2	128	9	N	116	195	1			122
01	4619 X	2426	-0-	-2193	-0-	2358	2	68	9	N	62					184
02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3940	2	125	9	N	114					298
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4046	2	149	9	N	135	205	1			228
04	4050 X	3603	-0-	-447	-0-	3471	2	132	9	N	120	254	1			94
05	4340 X	3125	-0-	-1215	-0-	3056	2	69	9	N	63					157

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

12	1860 N	816	-0-	-1044	-0-	706	2	110	9	N	100					296
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2184	2	177	9	N	161	196	1			261
02	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1538	2	147	9	N	134	191	1			204
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	766	1	1443	2	N	161	193	1			172
						177	9									
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	1044	1	1709	2	N	145	183	1			134
						160	9									
05	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	1079	1	1770	2	N	188	183	1			139
						207	9									

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

12	4433 X	4155	-0-	-278	-0-	4133	2	22	9	N	20					61
01	4588 X	4131	-0-	-457	-0-	4041	2	90	9	N	82					143
02	4292 X	3859	-0-	-433	-0-	3839	2	20	9	N	18					161
03	4588 X	4077	-0-	-511	-0-	4064	2	13	9	N	12	105	1			68
04	4140 X	3836	-0-	-304	-0-	3812	2	24	9	N	22					90
05	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	4010	2	9	9	N	8					98

HEMPHILL (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC WALKER		//CONT.// //CONT.//	40311 100 676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	1555	-0-	-522	-0-	1402	2	153	9	N	139	175 1	119
01	1705 N	119	-0-	-1586	-0-	36	2	83	9	N	75	151 1	43
02	1769 N	1060	-0-	-709	-0-	886	2	174	9	N	158		201
03	1550 N	277	-0-	-1273	-0-	163	2	114	9	N	104	173 1	132
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1621	2	131	9	N	119	104 1	147
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	522	1	1489	2	N	215	317 1	45
						237	9						
PYEATT		WELL #:	3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291		
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	707	1	106	2	N	1	78 1	57
						1	9						
01	1116 N	707	-0-	-409	-0-	707	1			N	-0-		57
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-		57
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		57
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
WALKER 29		WELL #:	1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926		
12	3751 X	3096	-0-	-655	-0-	745	1	2194	2	N	143	126 1	166
						157	9						
01	3751 X	1660	-0-	-2091	-0-	711	1	849	2	N	91		257
						100	9						
02	3451 X	2976	-0-	-475	-0-	754	1	2049	2	N	157	104 1	310
						173	9						
03	3658 X	1204	-0-	-2454	-0-	806	1	246	2	N	138	356 1	92
						152	9						
04	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	780	1	1893	2	N	133		225
						146	9						
05	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	806	1	2239	2	N	124	223 1	126
						136	9						
SHELL FEE 13		WELL #:	1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7925 - 12745		
12	5301 X	5269	-0-	-32	-0-	335	1	4809	2	N	114		306
						125	9						
01	5518 X	1733	-0-	-3785	-0-	324	1	1350	2	N	54		360
						59	9						
02	5162 X	4395	-0-	-767	-0-	313	1	4030	2	N	47	189 1	218
						52	9						
03	5518 X	4741	-0-	-777	-0-	335	1	4351	2	N	50		268
						55	9						
04	5130 X	4547	-0-	-583	-0-	324	1	4144	2	N	72	189 1	151
						79	9						
05	5270 X	3858	-0-	-1412	-0-	335	1	3362	2	N	146	192 1	105
						161	9						
DAUGHTRY 107		WELL #:	1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798 - 12260		
12	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	878	1	3737	2	N	96	118 1	33
						106	9						
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	878	1	3246	2	N	99		132
						109	9						
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	821	1	3178	2	N	88	189 1	31
						97	9						
03	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	878	1	3720	2	N	93		124
						102	9						
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	850	1	3545	2	N	93	76 1	141
						102	9						
05	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	878	1	3722	2	N	74	174 1	41
						81	9						













HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5301 X	4395	-0-	-906	-0-	4054	2	341	9	N	310	192	1	196	
01	5301 X	4589	-0-	-712	-0-	4227	2	362	9	N	329	386	1	139	
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4247	2	328	9	N	298	195	1	242	
03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4236	2	274	9	N	249	382	1	109	
04	4440 X	3743	-0-	-697	-0-	3464	2	279	9	N	254	186	1	177	
05	4898 X	4781	-0-	-117	-0-	4483	2	298	9	N	271	194	1	254	

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

12	2852 X	2053	-0-	-799	-0-	1079	1	924	2	N	45			162
						50	9							
01	2852 X	1149	-0-	-1703	-0-	1079	1	70	9	N	64			226
02	2668 X	1741	-0-	-927	-0-	721	1	1007	2	N	12	177	1	61
						13	9							
03	2852 X	998	-0-	-1854	-0-	707	1	140	2	N	137			198
						151	9							
04	2760 X	1490	-0-	-1270	-0-	684	1	714	2	N	84	152	1	130
						92	9							
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	707	1	1172	2	N	84	113	1	101
						92	9							

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	1079	1	2407	2	N	189	176	1	291
						208	9							
01	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	1079	1	1971	2	N	149			440
						164	9							
02	3422 X	2597	-0-	-825	-0-	1009	1	1377	2	N	192	361	1	271
						211	9							
03	3658 X	1268	-0-	-2390	-0-	1079	1	97	2	N	84			355
						92	9							
04	3540 X	2658	-0-	-882	-0-	1044	1	1339	2	N	250	382	1	223
						275	9							
05	3658 X	2945	-0-	-713	-0-	1044	1	1778	2	N	112	171	1	164
						123	9							

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

12	13795 X	12954	-0-	-841	-0-	12755	2	199	9	N	181	94	1	270
01	13516 X	12773	-0-	-743	-0-	12578	2	195	9	N	177	193	1	254
02	12644 X	11771	-0-	-873	-0-	11592	2	179	9	N	163	189	1	228
03	13516 X	11610	-0-	-1906	-0-	11410	2	200	9	N	182	171	1	239
04	13020 X	11243	-0-	-1777	-0-	11002	2	241	9	N	219	192	1	266
05	12958 X	12426	-0-	-532	-0-	12224	2	202	9	N	184	179	1	271

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)										//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC										//CONT.// 676084															
PYEATT										WELL #: 5101H				RRCID -> 283805			COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 8123			PERF. 8513 - 12705		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	707 1	161 9	3418 2	N	146	197 1		111												
01	4619 X	3004	-0-	-1615	-0-	707 1	150 9	2147 2	N	136			247												
02	4321 X	4101	-0-	-220	-0-	661 1	190 9	3250 2	N	173	195 1		225												
03	4619 X	1260	-0-	-3359	-0-	707 1	169 9	384 2	N	154	197 1		182												
04	4230 X	3503	-0-	-727	-0-	684 1	138 9	2681 2	N	125	185 1		122												
05	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	695 1	185 9	3431 2	N	168	190 1		100												
-----																									
BLACK JACK 14										WELL #: 3H				RRCID -> 283834			COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 8127			PERF. 8250 - 12570		
12	7502 X	7267	-0-	-235	-0-	6914 2		353 9	N	321	258 1		238												
01	7471 X	6776	-0-	-695	-0-	6373 2		403 9	N	366	196 1		408												
02	6989 X	5698	-0-	-1291	-0-	5493 2		205 9	N	186	378 1		216												
03	7471 X	5300	-0-	-2171	-0-	5081 2		219 9	N	199	188 1		227												
04	7050 X	5106	-0-	-1944	-0-	4907 2		199 9	N	181	193 1		215												
05	7254 X	5595	-0-	-1659	-0-	5318 2		277 9	N	252	188 1		279												
-----																									
FLOWERS A 27										WELL #: 3H				RRCID -> 283835			COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 8012			PERF. 8500 - 13140		
12	5022 X	4632	-0-	-390	-0-	506 1	149 9	3977 2	N	135	138 1		62												
01	4929 X	4243	-0-	-686	-0-	506 1	119 9	3618 2	N	108			170												
02	4582 X	3855	-0-	-727	-0-	456 1	94 9	3305 2	N	85	190 1		65												
03	4619 X	3520	-0-	-1099	-0-	495 1	73 9	2952 2	N	66			131												
04	4470 X	2941	-0-	-1529	-0-	488 1	113 9	2340 2	N	103	155 1		79												
05	4619 X	2997	-0-	-1622	-0-	483 1	132 9	2382 2	N	120	83 1		116												
-----																									
FLOWERS A 27										WELL #: 2H				RRCID -> 284046			COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 8017			PERF. 8403 - 13119		
12	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3941 2		133 9	N	121			157												
01	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3382 2		99 9	N	90	151 1		96												
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3904 2		85 9	N	77			173												
03	4061 X	4041	-0-	-20	-0-	3969 2		72 9	N	65	192 1		46												
04	3930 X	2986	-0-	-944	-0-	2888 2		98 9	N	89			135												
05	4278 X	3113	-0-	-1165	-0-	2977 2		136 9	N	124	209 1		50												
-----																									
BLACK JACK 14										WELL #: 2H				RRCID -> 284052			COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8103			PERF. 8310 - 12613		
12	3906 X	3493	-0-	-413	-0-	3296 2		197 9	N	179	195 1		173												
01	3658 X	2406	-0-	-1252	-0-	2271 2		135 9	N	123	237 1		59												
02	3422 X	2380	-0-	-1042	-0-	2258 2		122 9	N	111			170												
03	3503 X	1888	-0-	-1615	-0-	1798 2		90 9	N	82	191 1		61												
04	3390 X	3073	-0-	-317	-0-	2989 2		84 9	N	76	40 1		97												
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3504 2		105 9	N	95	87 1		105												





HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 -	12508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4433 X	4108	-0-	-325	-0-	3761	2	347 9	N	315	304 1		156
01	4216 X	3450	-0-	-766	-0-	3155	2	295 9	N	268	199 1		225
02	3944 X	3604	-0-	-340	-0-	245	1	3072 2	N	261	288 1		198
						287	9						
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	707	1	3446 2	N	311	193 1		316
						342	9						
04	3990 X	3470	-0-	-520	-0-	684	1	2504 2	N	256	326 1		246
						282	9						
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	688	1	3411 2	N	285	310 1		221
						314	9						
-----													
RAMP		WELL #:		5	RRCID ->	296386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2037 -	2800
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMP		WELL #:		5	RRCID ->	296585	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7937 -	8090
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		WELL #:		780000	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 -	7999
FILLINGIM		WELL #:		780000	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 -	7999
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020													
-----													
FILLINGIM		WELL #:		183743	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 -	7948
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020													
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 -	16090
ELM CREEK RANCH 47-34		WELL #:		1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 -	16090
12	7502 X	6862	-0-	-640	-0-	6289	2	573 9	N	521	386 1		230
01	7502 X	6237	-0-	-1265	-0-	5608	2	629 9	N	572	559 1		243
02	6786 X	5824	-0-	-962	-0-	5377	2	447 9	N	406	376 1		273
03	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	6960	2	623 9	N	566	576 1		263
04	6960 X	6889	-0-	-71	-0-	6373	2	516 9	N	469	480 1		252
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				N	NO RPT			252

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC 101619  
 ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	2	4	9	N	4				92
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	2	9	9	N	8				100
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1198	2	70	9	N	64	128	1		36
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	N	2				38
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	N	15				53
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2				55

EQV OPERATING LLC 101634  
 ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

12	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	-0-				18
01	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-				18
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-				18
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-				18
*04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	481	1	1975	3	N	-0-				18
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	461	1	1986	3	N	-0-				18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				67
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				67
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				67
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				67
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-				67
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				67

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
FLOWERS				WELL #: 8040	RRCID -> 145208	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10498	- 10575			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 2		N	-0-		101
01	155 N	134	-0-	-21	-0-		134 2		N	-0-		101
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2		N	-0-		101
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-		101
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2		N	-0-		101
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		101
-----												
FLOWERS				WELL #: 6040	RRCID -> 145210	COMPL. DATE 04/10/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10382	- 10487			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID -> 146792	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10501	- 10755			
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-		64
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-		64
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-		64
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		N	-0-		64
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-		64
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		64
-----												
FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE 09/22/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402	- 10508			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
-----												
FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10440	- 10530			
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2		N	-0-		197
01	155 N	151	-0-	-4	-0-		151 2		N	-0-		197
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-		197
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 2		N	-0-		197
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-		197
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		197
-----												
FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC				040205											
THORNE -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10624 - 10884		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HALL				WELL #:	1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10516 - 10668		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
-----															
COOK				WELL #:	2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10523 - 10671		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
-----															
HALL				WELL #:	2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10540 - 10699		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
-----															
THORNE 18				WELL #:	1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10517 - 10587		
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-				145
01		651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2		N	-0-				145
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				145
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-				145
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-				145
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-				145
-----															
THORNE 76				WELL #:	1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104 - 10526		
12		806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2		N	-0-				21
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3			24
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8			32
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	N	3			35
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2			37
05		806 N	803	-0-	-3	-0-	781	2	22	9	N	20			57
-----															
THORNE 18B				WELL #:	2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082 - 10562		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC										//CONT.// 040205									
LOCKE 60										WELL #: 1		RRCID -> 203051		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10079 - 10337	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1538 2	24 9	N	22			183					
01		1953 N	1387	-0-	-566	-0-		1370 2	17 9	N	15			198					
02		1827 N	1181	-0-	-646	-0-		1170 2	11 9	N	10	94 1		114					
03		1550 N	1480	-0-	-70	-0-		1454 2	26 9	N	24			138					
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1407 2	63 9	N	57	92 1		103					
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1514 2	8 9	N	7			110					
-----																			
LOCKE 60										WELL #: 2		RRCID -> 214203		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10300 - 11611	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11					
-----																			
LOCKE 57										WELL #: 3		RRCID -> 223890		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9994 - 11326	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38					
-----																			
LOCKE 60										WELL #: 3		RRCID -> 225181		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9428 - 11294	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-			21					
01		155 N	77	-0-	-78	-0-		77 2		N	-0-			21					
02		145 N	93	-0-	-52	-0-		93 2		N	-0-			21					
03		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 2		N	-0-			21					
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-			21					
05		93 N	69	-0-	-24	-0-		69 2		N	-0-			21					
-----																			
LOCKE 57										WELL #: 4		RRCID -> 225435		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10022 - 11076	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
THORNE 75										WELL #: 4		RRCID -> 228368		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12010		PERF.10346 - 11770	
12		186 N	161	-0-	-25	-0-		142 2	19 9	N	17			91					
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-		211 2	19 9	N	17			108					
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-		226 2	26 9	N	24	96 1		36					
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-		230 2	19 9	N	17			53					
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-		213 2	17 9	N	15			68					
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-		225 2	14 9	N	13			81					
-----																			
ROGERS 61										WELL #: 3		RRCID -> 228719		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10216 - 11700	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
ROGERS 61		WELL #: 4		RRCID -> 232601		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
-----														
THORNE 75		WELL #: 1		RRCID -> 232750		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
THORNE 18B		WELL #: 4		RRCID -> 234289		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738					
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5			21
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			21
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	74	2	3	9	N	3			24
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	73	2	3	9	N	3			27
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3			30
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3			33
-----														
THORNE 75		WELL #: 5		RRCID -> 235841		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808					
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7			50
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	273	2	8	9	N	7			57
02	290 N	250	-0-	-40	-0-	248	2	2	9	N	2			59
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	261	2	11	9	N	10			69
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	259	2	24	9	N	22			91
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	243	2	17	9	N	15			106
-----														
ROGERS 61		WELL #: 5		RRCID -> 236258		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
-----														
THORNE 75		WELL #: 6		RRCID -> 236268		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----														
LOCKE 57		WELL #: 2		RRCID -> 287172		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360					
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3			80
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			80
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	N	10			90
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	81	2	18	9	N	16			106
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	148	2	19	9	N	17	92	1	31
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			31

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC				040209						
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE 08/24/1964	TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160 3	N	-0-		43
01	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	1061 3	N	-0-		43
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		43
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-		43
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	N	-0-		43
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-		43
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE 02/02/1965	TOTAL DEPTH 11535	PERF.10848	- 11076	
12	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10876	- 11231	
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3	N	-0-		-0-
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3	N	-0-		-0-
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	405 3	N	-0-		-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-		-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 269	RRCID -> 061926	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10828	- 11146	
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3	N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344	
12	341 N	196	-0-	-145	-0-	196 3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
-----										
PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10843	- 11205	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3	N	-0-		-0-
02	754 N	739	-0-	-15	-0-	739 3	N	-0-		-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID -> 088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID -> 088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID -> 088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	3				-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3				-0-
02	725 N	712	-0-	-13	-0-	712	3				-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3				-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3				-0-
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3				-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID -> 092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3				-0-
01	1457 N	673	-0-	-784	-0-	673	3				-0-
02	1363 N	207	-0-	-1156	-0-	207	3				-0-
03	1395 N	402	-0-	-993	-0-	402	3				-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3				-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3				-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 870	RRCID -> 093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PETREE 3				WELL #: 3	RRCID -> 152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740	- 11040
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HOBART RANCH				WELL #: 268	RRCID -> 156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3				-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3				-0-
02	406 N	399	-0-	-7	-0-	399	3				-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3				-0-
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3				-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3				-0-



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209											
PETREE 23		WELL #: 3			RRCID -> 158881		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105	
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	3	N	-0-		-0-	
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-		913	3	N	-0-		-0-	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	3	N	-0-		-0-	
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920	3	N	-0-		-0-	
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925	3	N	-0-		-0-	
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-		966	3	N	-0-		-0-	
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
PETREE				WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE		04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC			//CONT.//	040209									
PETREE 23			WELL #:	23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770	- 12150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112 3			N	-0-		15
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3			N	-0-		15
02		1044 N	939	-0-	-105	-0-	939 3			N	-0-		15
03		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072 3			N	-0-		15
04		1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1069 3			N	-0-		15
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-		15
-----													
HOBART RANCH			WELL #:	667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751	- 11122	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH			WELL #:	567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818	- 11157	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH			WELL #:	568	RRCID ->	185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860	- 11129	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH			WELL #:	768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877	- 11132	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH			WELL #:	767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894	- 11128	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH			WELL #:	970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844	- 11150	
12		1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699 3			N	-0-		-0-
01		1798 N	1605	-0-	-193	-0-	1605 3			N	-0-		-0-
02		1653 N	1631	-0-	-22	-0-	1631 3			N	-0-		-0-
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3			N	-0-		-0-
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3			N	-0-		-0-
05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HOBART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 198893		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1510	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3	N	-0-	-0-	-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 868		RRCID -> 206818		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497			
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	538	-0-	-71	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 968		RRCID -> 208665		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511			
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-

  

PETREE 3		WELL #: 7		RRCID -> 211037		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 1268		RRCID -> 211631		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501			
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 1270		RRCID -> 212021		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 1069		RRCID -> 212301		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)				//CONT.// 40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC				//CONT.// 040209										
HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10719	- 12353					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12421					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETREE 3				WELL #: 8	RRCID -> 213369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10771	- 12366					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1368	RRCID -> 213373	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10791	- 12654					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 969	RRCID -> 213415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10767	- 12386					
12	3100 N	2121	-0-	-979	3047	2121	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	2235	-0-	-865	2182	2235	3			N	-0-			-0-
02	2900 N	2134	-0-	-766	1416	2134	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2251	-0-	-849	567	2251	3			N	-0-			-0-
04	2714 N	2147	-0-	-567	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
05	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2220	3			N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1468	RRCID -> 213552	COMPL. DATE 09/25/2012	TOTAL DEPTH 12975	PERF.10926	- 12568					
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	398	3			N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1269	RRCID -> 213998	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10790	- 12546					
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)											
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209											
PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-	-0-	-0-

  

HOBART RANCH											
WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

HOBART RANCH											
WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358											
12	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	2125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2370 N	1771	-0-	-599	-0-	1771	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3	N	-0-	-0-	-0-

  

PETREE 3											
WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314											
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

HOBART RANCH											
WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378											
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-	-0-	-0-

  

HOBART RANCH											
WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

HOBART RANCH											
WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209											
PETREE 3		WELL #: 13			RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785 - 12272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HOBART RANCH					WELL #:	967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796 - 12500
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HOBART RANCH					WELL #:	1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893 - 12433
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
DUMLER					WELL #:	502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12438
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
-----													
PETREE 3					WELL #:	12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789 - 12332
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-		-0-	
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3	N	-0-		-0-	
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3	N	-0-		-0-	
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3	N	-0-		-0-	
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3	N	-0-		-0-	
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3	N	-0-		-0-	
-----													
HOBART RANCH					WELL #:	1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HOBART RANCH					WELL #:	1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508
12	3100	N	2721	-0-	-379	8516	2721	3	N	-0-		-0-	
01	3100	N	2598	-0-	-502	8014	2598	3	N	-0-		-0-	
02	2900	N	2479	-0-	-421	7593	2479	3	N	-0-		-0-	
03	3100	N	2643	-0-	-457	7136	2643	3	N	-0-		-0-	
04	3000	N	2528	-0-	-472	6664	2528	3	N	-0-		-0-	
05	3100	N	2649	-0-	-451	6213	2649	3	N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209											
HOBART RANCH		WELL #: 1867		RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 1668		RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598			
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-				7
01	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	3		N	-0-				7
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-				7
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-				7
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364	3		N	-0-				7
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-				7

  

HOBART RANCH		WELL #: 2268		RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911	- 12563			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 2168		RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603			
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-				12
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-				12
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3		N	-0-				12
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-				12
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				12
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				12

  

HOBART RANCH		WELL #: 2068		RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725	- 12653			
12	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	3		N	-0-				20
01	527 N	295	-0-	-232	-0-	295	3		N	-0-				20
02	464 N	297	-0-	-167	-0-	297	3		N	-0-				20
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3		N	-0-				20
04	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3		N	-0-				20
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-				20

  

HOBART RANCH		WELL #: 1669		RRCID ->	234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12558			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 1768		RRCID ->	234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880	- 12529			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC			//CONT.//	040209								
HOBART RANCH			WELL #: 2368		RRCID ->	235150	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12805	PERF.	10941 - 12545
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOBART RANCH			WELL #: 2768		RRCID ->	235486	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10852 - 12606
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
HOBART RANCH			WELL #: 2070		RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10807 - 12449
12		1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1669	3				-0-
01		1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3				-0-
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3				-0-
03		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3				-0-
04		1680 N	1678	-0-	-2	-0-	1678	3				-0-
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3				-0-
HOBART RANCH			WELL #: 1570		RRCID ->	235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10872 - 12407
12		1829 N	1696	-0-	-133	-0-	1696	3				-0-
01		1767 N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3				-0-
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3				-0-
03		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3				-0-
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3				-0-
05		1829 N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3				-0-
HOBART RANCH			WELL #: 1769		RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10859 - 12400
12		2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2106	3				-0-
01		2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3				-0-
02		1885 N	1823	-0-	-62	-0-	1823	3				-0-
03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3				-0-
04		2010 N	1651	-0-	-359	-0-	1651	3				-0-
05		1953 N	1670	-0-	-283	-0-	1670	3				-0-
HOBART RANCH			WELL #: 2668		RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10724 - 12538
12		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1583	3				10
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3				10
02		1508 N	1503	-0-	-5	-0-	1503	3				10
03		1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3				10
04		1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	3				10
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3				10
HOBART RANCH			WELL #: 2267		RRCID ->	239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10879 - 12446
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510																	
12		837 N	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-					30
01		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					30
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					30
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					30
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					30
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					30
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523																	
12		1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01		992 N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04		960 N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05		992 N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480																	
12		3100 N	2330	-0-	-770	6175	2330	3			N	-0-					13
01		3100 N	2375	-0-	-725	5450	2375	3			N	-0-					13
02		2900 N	2245	-0-	-655	4795	2245	3			N	-0-					13
03		3100 N	2363	-0-	-737	4058	2363	3			N	-0-					13
04		3000 N	2213	-0-	-787	3271	2213	3			N	-0-					13
05		3100 N	2346	-0-	-754	2517	2346	3			N	-0-					13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HOBART RANCH		WELL #: 2167		RRCID -> 244143		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10890 - 12444		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693	3			N	-0-
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-
03		1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-
04		1710 N	1655	-0-	-55	-0-	1655	3			N	-0-
05		1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3			N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2169		RRCID -> 244145		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10790 - 12496		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2369		RRCID -> 245615		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10808 - 12575		
12		1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732	3			N	-0-
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-
02		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-
04		2010 N	1792	-0-	-218	-0-	1792	3			N	-0-
05		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 3468		RRCID -> 245616		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10666 - 12590		
12		1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	3			N	-0-
01		1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-
02		1276 N	1265	-0-	-11	-0-	1265	3			N	-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-
04		1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-
05		1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			N	-0-

PETREE 3		WELL #: 14H		RRCID -> 246576		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11089 - 12808		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETREE 3		WELL #: 15H		RRCID -> 246578		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10828		PERF.11170 - 13688		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2069		RRCID -> 246579		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10604 - 12401		
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-
04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209											
HOBART RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 247426		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 2567		RRCID -> 247427		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391					
12	3100 N	2393	-0-	-707	6404	2393	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2481	-0-	-619	5785	2481	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	2268	-0-	-632	5153	2268	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2395	-0-	-705	4448	2395	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2322	-0-	-678	3770	2322	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2505	-0-	-595	3175	2505	3		N	-0-			-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 2568		RRCID -> 247429		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 3668		RRCID -> 248794		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491					
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 2467		RRCID -> 248796		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 1770		RRCID -> 258704		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535					
12	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1563	-0-	-61	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	3		N	-0-			-0-

  

HOBART RANCH		WELL #: 4068		RRCID -> 258705		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209		WELL #: 3568		RRCID -> 261785		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10811 - 12685		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
01	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010	3			N	-0-			-0-
02	2001 N	1977	-0-	-24	-0-	1977	3			N	-0-			-0-
03	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
04	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-			-0-

  

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 042436		COMPL. DATE 08/25/1967		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10626 - 11190		
12	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	1307	3	22	9	Y	20	147	1	60
01	DLQ G-10	1348	-0-	1348	2677	1314	3	34	9	Y	31			91
02	DLQ G-10	1243	-0-	1243	3920	1225	3	18	9	Y	16			107
03	DLQ G-10	1451	-0-	1451	5371	1444	3	7	9	Y	6			113
04	DLQ G-10	1376	-0-	1376	6747	1355	3	21	9	Y	19			132
05	DLQ G-10	949	-0-	949	7696	938	3	11	9	Y	10			142

  

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 060293		COMPL. DATE 12/12/1974		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10728 - 10948				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

  

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #: 5		RRCID -> 086701		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10600 - 10871				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

  

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #: 6		RRCID -> 087999		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11128		PERF.10734 - 10960				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-			12

  

THORNE		WELL #: 3076		RRCID -> 113632		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10479 - 10534				
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-			19
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			19
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	343	3	72	9	N	65			84
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	347	3		9	N	8			92
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	453	3		19	N	17			109
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	315	3		22	N	20			129

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851  
 WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			70
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22															

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2177	3	26	9	N	24	82	1	49
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	3	30	9	N	27			76
02	2146	N	1284	-0-	-862	-0-	1275	3	9	9	N	8			84
03	2201	N	946	-0-	-1255	-0-	932	3	14	9	N	13			97
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	3	13	9	N	12			109
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1238	3	26	9	N	24			133

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2	94	1	35
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	3	11	9	N	10			45
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	475	3	14	9	N	13			58
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	444	3	10	9	N	9			67
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	3	18	9	N	16			83
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	3	11	9	N	10			93

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3684	3	36	9	N	33	108	1	32
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4140	3	28	9	N	25			57
02	4437	X	3718	-0-	-719	-0-	3684	3	34	9	N	31			88
03	4743	X	2570	-0-	-2173	-0-	2485	3	85	9	N	77			165
*04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4368	3	64	9	N	58			223
05	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3596	3	21	9	N	19	165	1	77



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT./ / 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT./ / 085851  
GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

Table with columns: M O ALLOW CODE, GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS \* \* DISPOSITIONS \* \* C COND PROD \* \* DISPOSITIONS \* \* EOM BALANCE. Rows 12-05 with values for codes, gas, inject, lift, status, amounts, and depths.

Table with columns: MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113. Rows 12-05 with values for codes, gas, inject, lift, status, amounts, and depths.

Table with columns: WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857. Rows 12-05 with values for codes, gas, inject, lift, status, amounts, and depths.

Table with columns: RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008. Rows 12-05 with values for codes, gas, inject, lift, status, amounts, and depths.

Table with columns: RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 12 RRCID -> 295887 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11154. Rows 12-05 with values for codes, gas, inject, lift, status, amounts, and depths.

Table with columns: MMGL TXPH, LLC HOWELL72 101619 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004. Rows 12-05 with values for codes, gas, inject, lift, status, amounts, and depths.

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) MMGL TXPH, LLC NORRIS		//CONT.// //CONT.//	40311 200 101619	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1		RRCID -> 052903		COMPL. DATE 06/23/1972	TOTAL DEPTH 11258	PERF.10649	- 10973						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 053015		COMPL. DATE 04/16/1972	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10708	- 10954						
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		53 1	1117 2		Y	-0-				-0-
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-		45 1	928 2		Y	-0-				-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-		47 1	951 2		Y	-0-				-0-
03	1147 N	1084	-0-	-63	-0-		53 1	1031 2		Y	-0-				-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		48 1	1017 2		Y	-0-				-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		50 1	1050 2		Y	-0-				-0-
-----															
HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 054174		COMPL. DATE 10/30/1972	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10680	- 11234						
12	465 N	403	-0-	-62	-0-		403 2			Y	-0-				-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 2			Y	-0-				-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2			Y	-0-				-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2			Y	-0-				-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 2			Y	-0-				-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 2			Y	-0-				-0-
-----															
HOWELL		WELL #: 2072		RRCID -> 054716		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13008	PERF.11094	- 12048						
12	1054 N	1019	-0-	-35	-0-		1000 2	19 9		Y	17	3 1			70
01	1054 N	907	-0-	-147	-0-		904 2	3 9		Y	3	2 1			71
02	986 N	923	-0-	-63	-0-		922 2	1 9		Y	1				72
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1041 2	3 9		Y	3	3 1			72
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1003 2	1 9		Y	1				73
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153 2			Y	-0-				73
-----															
CHEEK		WELL #: 107		RRCID -> 055388		COMPL. DATE 02/13/1973	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10646	- 10871						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOBART		WELL #: 2		RRCID -> 055508		COMPL. DATE 05/07/1973	TOTAL DEPTH 11485	PERF.10811	- 11151						
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2			Y	-0-				-0-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-		93 2			Y	-0-				-0-
02	145 N	52	-0-	-93	-0-		52 2			Y	-0-				-0-
03	155 N	55	-0-	-100	-0-		55 2			Y	-0-				-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-		68 2			Y	-0-				-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			Y	-0-				-0-
-----															
JONES, MARY		WELL #: 1 U		RRCID -> 056370		COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 13024	PERF.10726	- 12132						
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				-0-
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 056820		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3100 N	2984	-0-	-116	53	133	1	2815	2	Y	33	111 1	68
01	2452 N	2399	-0-	-53	-0-	110	1	2270	2	Y	17	1 1	84
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2451	2	Y	26		110
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	127	1	2491	2	Y	-0-	40 1	70
04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	132	1	2785	2	Y	19		89
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	140	1	2910	2	Y	24		113
-----													
PRESCOTT		WELL #: 1 U		RRCID -> 057766		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10860 - 13236			
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	193	1	1821	2	Y	-0-		-0-
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	285	1	1718	2	Y	-0-		-0-
02	1624 N	1203	-0-	-421	-0-	134	1	1069	2	Y	-0-		-0-
03	2015 N	1727	-0-	-288	-0-	182	1	1545	2	Y	-0-		-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	229	1	1828	2	Y	-0-		-0-
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	238	1	2107	2	Y	-0-		-0-
-----													
SAVAGE, BETTY B.		WELL #: 2 U		RRCID -> 057797		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10751 - 12736			
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	81	1	1719	2	N	3		15
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	N	-0-		15
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	80	1	1618	2	N	22		37
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	N	-0-		37
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1717	2	N	-0-		37
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1605	2	N	3		40
-----													
HOBART 67		WELL #: 2		RRCID -> 058065		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 13285		PERF.10876 - 10944			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
JONES, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 058141		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10786 - 10986			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PETREE		WELL #: 2		RRCID -> 058142		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10717 - 10996			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
-----															
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034															
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	N	-0-			18
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	N	-0-			18
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	10	13	1	15
							11	9							
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	N	14			29
							15	9							
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	N	34			63
							37	9							
*05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	2			65
							2	9							
-----															
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962															
12		1643 N	888	-0-	-755	-0-	884	2		4	9	Y	4		65
01		1426 N	1006	-0-	-420	-0-	1006	2				Y	-0-		65
02		1218 N	391	-0-	-827	-0-	381	2		10	9	Y	9		74
03		899 N	252	-0-	-647	-0-	252	2				Y	-0-	74	1
04		960 N	149	-0-	-811	-0-	134	2		15	9	Y	14		14
05		403 N	145	-0-	-258	-0-	145	2				Y	-0-		14
-----															
NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742															
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			20
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			20
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			20
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			20
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			20
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			20
-----															
YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
THORNE		WELL #: 3		RRCID -> 061665		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	399 2	51 9	Y	46	15 1	102
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	403 2	87 9	Y	79	14 1	167
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	458 2	11 9	Y	10	140 1	37
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	496 2	23 9	Y	21	17 1	41
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	465 2	22 9	Y	20		61
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	489 2	30 9	Y	27		88
-----											
HOWELL 72		WELL #: 3		RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10622 - 10919	
12	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	2521 2		Y	-0-		12
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		Y	-0-		12
02	2465 N	2359	-0-	-106	-0-	2359 2		Y	-0-		12
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		Y	-0-		12
04	2610 N	2368	-0-	-242	-0-	2368 2		Y	-0-		12
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		Y	-0-		12
-----											
SAVAGE, BETTY B.		WELL #: 3		RRCID -> 062725		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10619 - 10729	
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43 1	913 2	Y	-0-		-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	39 1	805 2	Y	-0-		-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	43 1	863 2	Y	-0-		-0-
03	961 N	960	-0-	-1	-0-	47 1	913 2	Y	-0-		-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	43 1	900 2	Y	-0-		-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	46 1	948 2	Y	-0-		-0-
-----											
ARRINGTON		WELL #: 3064		RRCID -> 063734		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10796 - 11900	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HOWELL 72		WELL #: 4		RRCID -> 063984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10632 - 10870	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 064419		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10707 - 10978	
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	15 1	321 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	12 1	240 2	Y	-0-		-0-
02	348 N	298	-0-	-50	-0-	14 1	284 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	16 1	313 2	Y	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	Y	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16 1	343 2	Y	-0-		-0-
-----											
NORRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 064949		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10572 - 10689	
12	1302 N	958	-0-	-344	-0-	43 1	915 2	Y	-0-		10
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	54 1	1118 2	Y	-0-		10
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	59 1	1195 2	Y	-0-		10
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	64 1	1261 2	Y	-0-		10
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	59 1	1244 2	Y	-0-		10
*05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	62 1	1288 2	Y	-0-		10

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619							
SAVAGE, BETTY A.		WELL #: 4		RRCID -> 064950		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		19 1	402 2	17
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-		34 1	703 2	17
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		49 1	984 2	17
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		53 1	1042 2	17
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-		43 1	918 2	17
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-		44 1	921 2	17
-----									
HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065206		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
YOUNG 65		WELL #: 8		RRCID -> 066364		COMPL. DATE 12/27/1975		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 068951		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020	
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1115 2	15 9	14
01	868 N	529	-0-	-339	-0-		526 2	3 9	3
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1120 2	31 9	28
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1065 2	8 9	7
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-		784 2	10 9	9
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1041 2	8 9	7
-----									
LITTLE		WELL #: 2030		RRCID -> 069059		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
LITTLE		WELL #: 3030		RRCID -> 069061		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
LITTLE 43		WELL #: 1043 L		RRCID -> 069155		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619											
ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 069589		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LITTLE			WELL #: 4030		RRCID -> 069843		COMPL. DATE 10/27/1976		TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642					
12		341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2		Y	-0-			2
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		Y	-0-			2
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			2
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			2
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2		Y	-0-			2
05		310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2		Y	-0-			2
-----														
PYEATT			WELL #: 2019		RRCID -> 070349		COMPL. DATE 09/21/1976		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680					
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
*05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
-----														
ARRINGTON			WELL #: 4064		RRCID -> 070999		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812					
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CLARK			WELL #: 4		RRCID -> 071851		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886					
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	-0-		-0-
01		744 N	668	-0-	-76	-0-	31	1	637	2	Y	-0-		-0-
02		754 N	723	-0-	-31	-0-	34	1	689	2	Y	-0-		-0-
03		806 N	795	-0-	-11	-0-	39	1	756	2	Y	-0-		-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	-0-		-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-		-0-
-----														
NORRIS			WELL #: 4029		RRCID -> 072545		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750					
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
-----														
JONES, MARY			WELL #: 3		RRCID -> 072546		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619		WELL #: 4		RRCID -> 073120	COMPL. DATE 09/20/1977	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10748 - 10836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
NORRIS			WELL #: 4		RRCID -> 073516		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 11135		PERF.10705 - 11012			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
NORRIS			WELL #: 4404		RRCID -> 073952		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10584 - 10711			
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	8	1	163	2	Y	1	1	1	10
						1	9							
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	139	2	Y	1	1	1	10
						1	9							
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	7	1	144	2	Y	1			11
						1	9							
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	1	1	10
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	1			11
						1	9							
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	10			1
						11	9							
-----														
PETREE			WELL #: 3		RRCID -> 073953		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10679 - 11008			
12	868 N	567	-0-	-301	-0-	26	1	540	2	Y	1	1	1	30
						1	9							
01	868 N	586	-0-	-282	-0-	27	1	558	2	Y	1	1	1	30
						1	9							
02	522 N	495	-0-	-27	-0-	23	1	471	2	Y	1			31
						1	9							
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	21	1	415	2	Y	1	1	1	31
						1	9							
04	570 N	329	-0-	-241	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			31
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	14	1	302	2	Y	-0-			31
-----														
PETREE			WELL #: 4		RRCID -> 074791		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10694 - 10984			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MAXWELL			WELL #: 1018		RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10497 - 10638			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077429	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----														
BROWN, J. T.		-ET- -AL- -B-		WELL #:	11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10320 - 10352	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
CLARK				WELL #:	5	RRCID ->	078496	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10661 - 10947	
12	1829 N	1381	-0-	-448	-0-	62	1	1307	2	Y	11	58	1	27
						12	9							
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-			27
02	1711 N	1387	-0-	-324	-0-	66	1	1321	2	Y	-0-			27
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	76	1	1492	2	Y	-0-			27
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	2	Y	1			28
						1	9							
05	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	68	1	1413	2	Y	2			30
						2	9							
-----														
HOBART 49				WELL #:	1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10990 - 11148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2024														
-----														
HOWELL 72				WELL #:	5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10617 - 10884	
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1423	2	18	9	Y	16			73
01	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1207	2	22	9	Y	20			93
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	2	23	9	Y	21			114
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-	91	1	23
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2	9	Y	2			25
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	Y	22			47
-----														
RISLEY				WELL #:	207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10568 - 10874	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
CHEEK		WELL #: 207		RRCID -> 079087	COMPL. DATE 10/15/1978	TOTAL DEPTH 10967	PERF.10582	- 10872							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088	COMPL. DATE 09/12/1978	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10386	- 10808							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
NORRIS		WELL #: 5		RRCID -> 079392	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10681	- 11005							
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-			-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	2	N	-0-			-0-
02	406	N	389	-0-	-17	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	2	N	-0-			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	N	-0-			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	N	-0-			-0-
-----															
RISLEY		WELL #: 307		RRCID -> 079396	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 11018	PERF.10629	- 10911							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JONES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 080143	COMPL. DATE 11/13/1978	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10708	- 10988							
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	54	1	1115	2	N	-0-			-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	62	1	1212	2	N	-0-			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	N	-0-			-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	2	N	-0-			-0-
-----															
PETREE		WELL #: 2205		RRCID -> 080513	COMPL. DATE 01/06/1979	TOTAL DEPTH 11099	PERF.10702	- 11020							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SAVAGE, BETTY B.		WELL #: 5		RRCID -> 080952	COMPL. DATE 02/03/1979	TOTAL DEPTH 11016	PERF.10736	- 10935							
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581 - 10880	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		54 1	1148 2	Y	-0-	-0-	
01	1116 N	1021	-0-	-95	-0-		47 1	974 2	Y	-0-	-0-	
02	1160 N	1113	-0-	-47	-0-		53 1	1060 2	Y	-0-	-0-	
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		59 1	1165 2	Y	-0-	-0-	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		56 1	1178 2	Y	-0-	-0-	
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		60 1	1248 2	Y	-0-	-0-	
-----												
HOBART		WELL #:		3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10756 - 11314	
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530 2		Y	-0-	-0-	
01	1488 N	1424	-0-	-64	-0-		1424 2		Y	-0-	-0-	
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612 2		Y	-0-	-0-	
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1732 2		Y	-0-	-0-	
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1722 2		Y	-0-	-0-	
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724 2		Y	-0-	-0-	
-----												
PYEATT		WELL #:		3019	RRCID ->	088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10493 - 10662	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
CLARK		WELL #:		6	RRCID ->	092579	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10629 - 10862	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
ARRINGTON RANCH		WELL #:		4053	RRCID ->	092598	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10560 - 10831	
12	279 N	210	-0-	-69	-0-		210 2		Y	-0-	-0-	
01	248 N	198	-0-	-50	-0-		198 2		Y	-0-	-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		Y	-0-	-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2		Y	-0-	-0-	
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 2		Y	-0-	-0-	
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 2		Y	-0-	-0-	
-----												
NORRIS		WELL #:			RRCID ->	093026	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10740 - 10990	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021												
-----												
NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10854	
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-		41 1	869 2	Y	-0-	-0-	
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-		38 1	787 2	Y	-0-	-0-	
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-		37 1	750 2	Y	-0-	-0-	
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-		41 1	803 2	Y	-0-	-0-	
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-		38 1	805 2	Y	-0-	-0-	
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-		41 1	850 2	Y	-0-	-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619															
CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 095862		COMPL. DATE 10/09/1981		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
NORRIS				WELL #: 7		RRCID -> 096780		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
NORRIS -44-				WELL #: 7		RRCID -> 097115		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
NORRIS -29-				WELL #: 7		RRCID -> 098040		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892							
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	7					28	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	8	9	26	1	Y	2					30	
02	638 N	624	-0-	-14	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					30	
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	32	1	622	2	Y	-0-					30	
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	-0-					30	
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					30	
-----																	
SAVAGE, BETTY A.				WELL #: 7		RRCID -> 098559		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
PETREE				WELL #: 6		RRCID -> 099524		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752							
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-	
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-	
02	870 N	800	-0-	-70	-0-	38	1	762	2	Y	-0-					-0-	
03	899 N	878	-0-	-21	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					-0-	
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					-0-	
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
JONES, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 100222		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LITTLE				WELL #: 6030		RRCID -> 100443		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 10892		PERF.10534		- 10656		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PETREE				WELL #: 7		RRCID -> 100598		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 11077		PERF.10721		- 11047		
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
-----																
HOBART				WELL #: 5		RRCID -> 101073		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10810		- 11060		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PYEATT				WELL #: 4019		RRCID -> 104892		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10523		- 10816		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
YOUNG 65				WELL #: 15		RRCID -> 106232		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 6 L		RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7670		- 11012		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10722 - 10993		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 11036		
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		8	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		8	
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	2		N	-0-		8	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		8	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		8	
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		8	
-----													
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935		
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2		N	-0-		-0-	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-	
02	290 N	174	-0-	-116	-0-	174	2		N	-0-		-0-	
03	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-		-0-	
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		N	-0-		-0-	
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-	
-----													
NORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10674 - 11024		
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	161	1	3396	2	Y	30	70	
						33	9						
01	3379 X	2458	-0-	-921	-0-	112	1	2315	2	Y	28	98	
						31	9						
02	3277 X	3194	-0-	-83	-0-	149	1	2990	2	Y	50	148	
						55	9						
03	3534 X	2273	-0-	-1261	-0-	107	1	2088	2	Y	71	37	
						78	9				182 1		
04	3420 X	3353	-0-	-67	-0-	151	1	3179	2	Y	21	58	
						23	9						
05	3534 X	3441	-0-	-93	-0-	155	1	3232	2	Y	49	107	
						54	9						
-----													
PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10665 - 10998		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	2	Y	3	1 1	27
						3	9						
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	Y	9	1 1	35
						10	9						
02	1247 N	1061	-0-	-186	-0-	50	1	1007	2	Y	4		39
						4	9						
03	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	59	1	1155	2	Y	1	1 1	39
						1	9						
*04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	37	50 1	26
						41	9						
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	Y	15		41
						17	9						

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

12	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	68	1	1444	2	Y	1	1 1	12
						1	9						
01	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	65	1	1337	2	Y	1	1 1	12
						1	9						
02	1421 N	1364	-0-	-57	-0-	64	1	1291	2	Y	8		20
						9	9						
03	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	71	1	1396	2	Y	2	1 1	21
						2	9						
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	66	1	1398	2	Y	-0-		21
						70	1	1462	2	Y	1		22
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-								
						1	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
SAVAGE, BETTY -C-		WELL #: 9		RRCID -> 114119		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	70 1	1481 2	Y	8	1 1	60
						9 9					
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	63 1	1304 2	Y	8	1 1	67
						9 9					
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	65 1	1303 2	Y	30	76 1	21
						33 9					
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	73 1	1429 2	Y	-0-	9 1	12
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	65 1	1376 2	Y	16		28
						18 9					
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	69 1	1437 2	Y	14		42
						15 9					
-----											
HOBART 67		WELL #: 3		RRCID -> 114167		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279			
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
-----											
ARRINGTON		WELL #: 6064		RRCID -> 117352		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THORNE		WELL #: 5073		RRCID -> 117630		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
-----											
THORNE		WELL #: 6073		RRCID -> 117944		COMPL. DATE 07/28/1985		TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800			
12	2077 N	699	-0-	-1378	-0-	699 2		Y	-0-		90
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2031 2	17 9	Y	15		105
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-		105
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-	94 1	11
04	1980 N	1447	-0-	-533	-0-	1447 2		Y	-0-		11
05	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	1592 2		Y	-0-		11



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350 - 10456
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2	N	-0-		80
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		80
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		80
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		80
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2	N	-0-		80
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-		80
-----											
YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10998 - 11062
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13 9 Y	12	2 1	42
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2 9 Y	2	1 1	43
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1026	2	7 9 Y	6		49
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17 9 Y	15	2 1	62
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1 9 Y	1		63
05	1116 N	819	-0-	-297	-0-	815	2	4 9 Y	4		67
-----											
ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450 - 10754
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2	Y	-0-		-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2	Y	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2	Y	-0-		-0-
-----											
HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608 - 10915
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ARRINGTON RANCH		WELL #:		8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10514 - 10812
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557 - 10826
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276 - 10377
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		117
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		117
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		117
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		117
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		117
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		117



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #: 14		RRCID -> 155770		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW										BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
-----											
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 13R		RRCID -> 158210		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432			
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	775	2	10	9	N	87
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	778	2	29	9	N	26
02	783 N	603	-0-	-180	-0-	595	2	8	9	N	7
03	775 N	680	-0-	-95	-0-	671	2	9	9	N	8
04	780 N	681	-0-	-99	-0-	667	2	14	9	N	13
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	691	2	13	9	N	12
-----											
CAMPBELL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 158504		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672			
12	3472 X	3253	-0-	-219	-0-	3197	2	56	9	Y	161
01	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	3111	2	28	9	Y	25
02	3219 X	3034	-0-	-185	-0-	3001	2	33	9	Y	30
03	3410 X	3256	-0-	-154	-0-	3238	2	18	9	Y	16
04	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3033	2	25	9	Y	23
05	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2797	2	13	9	Y	12
-----											
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 14		RRCID -> 158596		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BROWN, J. T. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 164569		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 15		RRCID -> 166916		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328			
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-
02	754 N	685	-0-	-69	-0-	685	2			N	-0-
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-
04	780 N	723	-0-	-57	-0-	709	2	14	9	N	13
05	744 N	637	-0-	-107	-0-	630	2	7	9	N	6
-----											
JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #: 7H		RRCID -> 169961		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135			
12	8866 X	7604	-0-	-1262	-0-	7438	2	166	9	N	151
01	8029 X	6438	-0-	-1591	-0-	6369	2	69	9	N	63
02	7279 X	5903	-0-	-1376	-0-	5819	2	84	9	N	76
03	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6332	2	161	9	N	146
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 7073		RRCID -> 187427		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10572 - 11087		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RISLEY		WELL #: 507		RRCID -> 193203		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10592 - 10838				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ARRINGTON		WELL #: 1064		RRCID -> 194395		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10536 - 10784				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILOM, OCA		WELL #: 201		RRCID -> 194874		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7903 - 11030				
12	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1936	2	39	9	N	35			120
01	2108 N	1758	-0-	-350	-0-	1745	2	13	9	N	12			132
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2019	2	97	9	N	88	173	1	47
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2252	2	18	9	N	16			63
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2324	2	30	9	N	27			90
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	N	21			111
-----														
HOBART 49		WELL #: 2		RRCID -> 195593		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10727 - 11128				
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 50		WELL #: 5		RRCID -> 196202		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 11110				
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 20		WELL #: 2		RRCID -> 196403		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10906 - 11394				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HOBART 49				WELL #:	3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ARRINGTON RANCH				WELL #:	1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810		
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			9
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			9
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			Y	-0-			9
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			9
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			9
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			9
-----														
HOBART 49				WELL #:	4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOBART 49				WELL #:	8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ARRINGTON RANCH				WELL #:	1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOWELL 72				WELL #:	9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605 - 10875		
12	3100 N	3006	-0-	-94	12417	2970	2	36	9	Y	33			128
01	3100 N	2263	-0-	-837	11580	2246	2	17	9	Y	15			143
02	2900 N	2762	-0-	-138	11442	2739	2	23	9	Y	21			164
03	3100 N	3076	-0-	-24	11418	3076	2			Y	-0-	124 1		40
04	3000 N	2933	-0-	-67	11351	2900	2	33	9	Y	30			70
05	3100 N	2653	-0-	-447	10904	2629	2	24	9	Y	22			92
-----														
HOBART RANCH 20				WELL #:	3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870 - 11734		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
YOUNG 65		WELL #: 16		RRCID -> 199409		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1095	2	14 9	Y	13	6 1	48
01	1550 N	1099	-0-	-451	-0-	1076	2	23 9	Y	21	6 1	63
02	1363 N	1066	-0-	-297	-0-	1058	2	8 9	Y	7		70
03	1116 N	950	-0-	-166	-0-	941	2	9 9	Y	8	6 1	72
*04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1487	2	67 9	Y	61	122 1	11
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19 9	Y	17		28
-----												
HOBART 49		WELL #: 7		RRCID -> 199646		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
YOUNG 66		WELL #: 8		RRCID -> 199981		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #: 5		RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811			
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13 9	Y	12	3 1	36
01	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1620	2	15 9	Y	14	2 1	48
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2 9	Y	2	5 1	45
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13 9	Y	12	2 1	55
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7 9	Y	6	3 1	58
05	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1856	2	15 9	Y	14	5 1	67
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #: 6		RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #: 7		RRCID -> 200554		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HOBART 49		WELL #: 9		RRCID -> 201073		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	Y	1	1	1	31
01		992 N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2	9	Y	2	1	1	32
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2	3	1	31
03		1271 N	997	-0-	-274	-0-	995	2	2	9	Y	2	1	1	32
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	Y	2	2	1	32
05		992 N	936	-0-	-56	-0-	933	2	3	9	Y	3	3	1	32
-----															
YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232															
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
-----															
NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954															
12		1333 N	1099	-0-	-234	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-			2
01		1271 N	895	-0-	-376	-0-	41	1	854	2	Y	-0-			2
02		1247 N	1185	-0-	-62	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-			2
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-			2
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-			2
05		1271 N	1124	-0-	-147	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-			2
-----															
HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
-----															
HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180															
12		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1291	2	8	9	Y	7	2	1	22
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	1	1	24
02		1189 N	1137	-0-	-52	-0-	1136	2	1	9	Y	1	4	1	21
03		1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1172	2	2	9	Y	2	1	1	22
04		1260 N	1087	-0-	-173	-0-	1085	2	2	9	Y	2	2	1	22
05		1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1103	2	7	9	Y	6	4	1	24
-----															
HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HOBART RANCH 50		WELL #: 9		RRCID -> 203682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART 67		WELL #: 9		RRCID -> 204051		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #: 13		RRCID -> 204308		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #: 10		RRCID -> 204632		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670								
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1825	2	33	9	Y	30					30
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	Y	12					42
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	Y	8					50
03	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1700	2	7	9	Y	6					56
04	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1578	2	10	9	Y	9					65
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1620	2	13	9	Y	12					77
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #: 11		RRCID -> 204771		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #: 12		RRCID -> 205067		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 205072		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660								
12	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HOWELL 72		WELL #: 10		RRCID -> 206791		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBRT RANCH 20		WELL #: 7		RRCID -> 206834		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART 67		WELL #: 11		RRCID -> 207133		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART 49		WELL #: 11		RRCID -> 207590		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632								
12	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1379	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1457 N	1181	-0-	-276	-0-	1181	2			Y	-0-					1
02	1276 N	1259	-0-	-17	-0-	1259	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1395 N	947	-0-	-448	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	Y	1					1
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	1	1			1
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #: 22		RRCID -> 208946		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #: 21		RRCID -> 208952		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568								
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					18
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2			Y	-0-					18
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					18
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					18
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1322 2	10 9	Y	9	1 1		62
01	1457 N	1034	-0-	-423	-0-	2 1	1026 2	Y	5			67
						6 9						
02	1537 N	1024	-0-	-513	-0-	1017 2	7 9	Y	6	1 1		72
03	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 2		Y	-0-	27 1		45
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1551 2	4 9	Y	4	1 1		48
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1566 2	13 9	Y	12	1 1		59

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

12	1147 N	965	-0-	-182	-0-	965 2		Y	-0-			-0-
01	1085 N	888	-0-	-197	-0-	888 2		Y	-0-			-0-
02	928 N	762	-0-	-166	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
03	961 N	788	-0-	-173	-0-	788 2		Y	-0-			-0-
04	870 N	522	-0-	-348	-0-	522 2		Y	-0-			-0-
05	806 N	672	-0-	-134	-0-	672 2		Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	649 2	10 9	Y	9			42
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	552 2	3 9	Y	3			45
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618 2	2 9	Y	2			47
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	31 1		16
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587 2	9 9	Y	8			24
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	610 2	26 9	Y	24			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

12	620 N	607	-0-	-13	-0-	604 2	3 9	Y	3	3 1		2
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	551 2	3 9	Y	3	2 1		3
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589 2	3 9	Y	3	4 1		2
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	606 2	2 9	Y	2	1 1		3
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 2	3 9	Y	3	3 1		3
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	585 2	4 9	Y	4	4 1		3

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

12	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1593 2	23 9	Y	21	3 1		147
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1726 2	18 9	Y	16	1 1		162
02	1595 N	1586	-0-	-9	-0-	1586 2		Y	-0-	88 1		74
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1743 2	21 9	Y	19	2 1		91
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1748 2	39 9	Y	35	3 1		123
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1767 2	14 9	Y	13	5 1		131



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826 - 12464	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-		18
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-		18
02	1160 N	998	-0-	-162	-0-	998	2		Y	-0-		18
03	1612 N	1089	-0-	-523	-0-	1089	2		Y	-0-		18
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-		18
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-		18
-----												
CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004 - 12028	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968 - 12638	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862 - 12560	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866 - 12636	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858 - 12672	
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2357	2	9 9	Y	8	6 1	70
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2411	2	22 9	Y	20	3 1	87
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	2	19 9	Y	17	9 1	95
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2142	2	14 9	Y	13	3 1	105
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2066	2	10 9	Y	9	5 1	109
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2032	2	14 9	Y	13	9 1	113
-----												
HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742 - 12576	
12	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-	1 1	25
01	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-		25
02	1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-				Y	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10960	- 12680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11008	- 12122			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10830	- 12490			
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	Y	14	3	1		52
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3183	2	12	9	Y	11	1	1		62
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2847	2	8	9	Y	7	4	1		65
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2947	2	40	9	Y	36	1	1		100
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2889	2	18	9	Y	16	3	1		113
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3055	2	14	9	Y	13	4	1		122
HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.10870	- 12182			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
YOUNG 65		WELL #:		20	RRCID ->	220614	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10626	- 12126			
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	Y	10				53
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	180	2	24	9	Y	22				75
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10				85
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-	49	1		36
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	172	2	2	9	Y	2				38
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	158	2	7	9	Y	6				44
HOWELL 72		WELL #:		1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10656	- 12350			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOBART RANCH 50		WELL #:		18	RRCID ->	223469	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.10962	- 12656			
12	992 N	554	-0-	-438	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	1		96
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3	2	1		97
02	899 N	628	-0-	-271	-0-	625	2	3	9	Y	3	5	1		95
03	558 N	173	-0-	-385	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1		95
04	990 N	57	-0-	-933	-0-	56	2	1	9	Y	1	2	1		94
05	682 N	47	-0-	-635	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1		94

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HOBART RANCH 50		WELL #:		27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10884	- 12542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
YOUNG 65		WELL #:		22	RRCID ->	225103	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10692	- 12217			
12	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1235	2	6	9	Y	5	5	1		7
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1187	2	4	9	Y	4	5	1		6
02	1160 N	1151	-0-	-9	-0-	1144	2	7	9	Y	6				12
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1220	2	4	9	Y	4	6	1		10
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	Y	2				12
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			Y	-0-				12
-----															
PRESCOTT		WELL #:		8	RRCID ->	225511	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12669			
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	236	1	2220	2	Y	15	14	1		12
						17	9								
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	325	1	1962	2	Y	16	7	1		21
						18	9								
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	229	1	1834	2	Y	10	24	1		7
						11	9								
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	280	1	2378	2	Y	13	7	1		13
						14	9								
04	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	241	1	1922	2	Y	15	15	1		13
						17	9								
05	2232 N	2200	-0-	-32	-0-	221	1	1955	2	Y	22	21	1		14
						24	9								
-----															
HOBART 49 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF. 5110	- 5860			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOBART 49		WELL #:		24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.10928	- 12701			
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2	2	1		2
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	879	2	2	9	Y	2	1	1		3
02	899 N	773	-0-	-126	-0-	771	2	2	9	Y	2	4	1		1
03	961 N	744	-0-	-217	-0-	742	2	2	9	Y	2	1	1		2
04	840 N	705	-0-	-135	-0-	703	2	2	9	Y	2	2	1		2
05	837 N	751	-0-	-86	-0-	748	2	3	9	Y	3	3	1		2
-----															
HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10690	- 12182			
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2129	2	37	9	Y	34	3	1		140
01	1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1432	2	18	9	Y	16	3	1		153
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2034	2	21	9	Y	19				172
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-	106	1		66
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2006	2	37	9	Y	34				100
*05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2115	2	14	9	Y	13				113

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HOBART 67		WELL #: 10		RRCID -> 228136		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RISLEY		WELL #: 807		RRCID -> 228155		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ARRINGTON		WELL #: 2062		RRCID -> 230214		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RISLEY		WELL #: 607		RRCID -> 231446		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #: 20		RRCID -> 232187		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YOUNG 66		WELL #: 18		RRCID -> 232360		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603								
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	117	2	Y	1	2	1			22
						1	9									
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	Y	1	1	1			22
						1	9									
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	2	Y	-0-					22
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	202	2	Y	1	1	1			22
						1	9									
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	Y	5					27
						6	9									
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HOBART RANCH 50		WELL #:		22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834	- 12488
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			20
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	188	2	20
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			20
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	Y	-0-	57	2	20
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2	Y	-0-			20
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	Y	-0-	77	2	20
-----												
ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824	- 11788
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOBART 67		WELL #:		15	RRCID ->	235498	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10774	- 12348
12	806 N	453	-0-	-353	-0-	453	2	Y	-0-			12
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	2	1	Y	-0-	824	2	12
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-			12
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-			12
04	810 N	696	-0-	-114	-0-	1	1	Y	-0-	695	2	12
05	744 N	616	-0-	-128	-0-	1	1	Y	-0-	615	2	12
-----												
PRESCOTT		WELL #:		9H	RRCID ->	235730	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11750	- 14170
12	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	814	1	Y	82	76	1	72
						90	9					
01	7347 X	5786	-0-	-1561	-0-	806	1	Y	106	41	1	137
						117	9					
02	6786 X	6085	-0-	-701	-0-	661	1	Y	130	128	1	139
						143	9					
03	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	837	1	Y	44	38	1	145
						48	9					
04	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	852	1	Y	160	79	1	226
						176	9					
05	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	854	1	Y	40	115	1	151
						44	9					
-----												
SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10964	- 12386
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	515	2	Y	25			73
01	558 N	459	-0-	-99	-0-	438	2	Y	19			92
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	41			133
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	518	2	Y	29			162
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	36			198
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	518	2	Y	27	161	1	64
-----												
HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10941	- 12714
12	1209 N	46	-0-	-1163	-0-	46	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11122	- 12564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2		Y	-0-		114
01		1736 N	535	-0-	-1201	-0-	534	2	1	9	Y	1	115
02		812 N	488	-0-	-324	-0-	488	2			Y	1	114
03		1054 N	465	-0-	-589	-0-	465	2			Y	25	89
04		510 N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1	9	Y	1	89
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	564	2	Y	1	89
							1	9					
-----													
HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10668	- 12500	
12		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1466	2	1	9	Y	1	28
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	Y	1	28
02		1450 N	1179	-0-	-271	-0-	1178	2	1	9	Y	2	27
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	1	28
04		1590 N	1481	-0-	-109	-0-	1480	2	1	9	Y	1	28
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	Y	2	28
-----													
ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508	- 11720	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.11370	- 13522	
12		3100 N	1888	-0-	-1212	-0-	488	1	1364	2	Y	33	55
							36	9					
01		2692 N	338	-0-	-2354	-0-	316	1	22	9	Y	20	61
02		2233 N	2199	-0-	-34	-0-	437	1	1736	2	Y	24	53
							26	9					
03		3100 N	3135	-0-	35	35	475	1	2626	2	Y	31	72
							34	9					
04		2393 N	2358	-0-	-35	-0-	458	1	1869	2	Y	28	73
							31	9					
05		2356 N	1221	-0-	-1135	-0-	488	1	691	2	Y	38	73
							42	9					
-----													
HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10892	- 12614	
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-	-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	-0-
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-	-0-
05		310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-	-0-
-----													
J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.10472	- 11722	
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1523	2	56	9	Y	51	106
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	2	26	9	Y	24	130
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2	131
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1	132
04		1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1146	2	4	9	Y	4	135
05		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1180	2	1	9	Y	1	135

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												CNTY: HEMPHILL		
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
HOBART 49														
WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1 9	Y	1	1 1	24		
01	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2 9	Y	2	1 1	25		
02	1450 N	1359	-0-	-91	-0-	1358	2	1 9	Y	1	2 1	24		
03	1705 N	1471	-0-	-234	-0-	1469	2	2 9	Y	2	1 1	25		
04	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	1280	2	1 9	Y	1	1 1	25		
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2 9	Y	2	2 1	25		
-----														
HOBART 67														
WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457														
12	1519 X	826	-0-	-693	-0-	809	2	17 9	Y	15		129		
01	1519 X	1304	-0-	-215	-0-	2	1	1288 2	Y	13		142		
						14	9							
02	1421 X	850	-0-	-571	-0-	850	2		Y	-0-		142		
03	1364 X	734	-0-	-630	-0-	721	2	13 9	Y	12		154		
04	1320 X	1268	-0-	-52	-0-	1268	2		Y	-0-	123 1	31		
05	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	2	1	1407 2	Y	15		46		
						17	9							
-----														
HOBART RANCH 20														
WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598														
12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1214	2	15 9	Y	14	3 1	29		
01	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	1133	2	13 9	Y	12	2 1	39		
02	1276 N	1183	-0-	-93	-0-	1168	2	15 9	Y	14	6 1	47		
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1166	2	6 9	Y	5	2 1	50		
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17 9	Y	15	3 1	62		
05	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1244	2	6 9	Y	5	5 1	62		
-----														
HOBART 67														
WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
YOUNG 52														
WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352														
12	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	1957	2	61 9	Y	55	3 1	95		
01	2170 N	1720	-0-	-450	-0-	1718	2	2 9	Y	2	3 1	94		
02	1856 N	1327	-0-	-529	-0-	1323	2	4 9	Y	4	80 1	18		
03	2015 N	1665	-0-	-350	-0-	1663	2	2 9	Y	2	3 1	17		
04	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	1272	2		Y	-0-		17		
05	1519 N	1163	-0-	-356	-0-	1087	2	76 9	Y	69		86		
-----														
HOBART RANCH 20														
WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633														
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-		23		
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-		23		
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1 9	Y	1		24		
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	792	2	28 9	Y	25		49		
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-		49		
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-		49		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.10793	- 12653				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
-----																
PRESCOTT		WELL #:		11 H	RRCID ->	245048	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12127	PERF.10886	- 15944				
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	15	20	1			159
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	42	7	1			194
02	3132 X	2459	-0-	-673	-0-	337	1	2103	2	N	17	165	1			46
						19	9									
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	20	11	1			55
04	3240 X	914	-0-	-2326	-0-	96	1	782	2	N	33	24	1			64
						36	9									
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	355	1	3139	2	N	31	33	1			62
						34	9									
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10722	- 12631				
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2220	2	13	9	Y	12	2	1			131
01	2015 N	1368	-0-	-647	-0-	1345	2	23	9	Y	21	2	1			150
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-	86	1			64
03	2015 N	1709	-0-	-306	-0-	1684	2	25	9	Y	23	1	1			86
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1560	2	14	9	Y	13	3	1			96
05	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1549	2	15	9	Y	14	4	1			106
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.10888	- 12459				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHELL FEE 19		WELL #:		2H	RRCID ->	246754	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12385	- 14785				
12	4464 X	4420	-0-	-44	-0-	184	1	4197	2	Y	35	1	1			141
						39	9									
01	4464 X	3508	-0-	-956	-0-	216	1	3283	2	Y	8					149
						9	9									
02	4176 X	3121	-0-	-1055	-0-	112	1	2986	2	Y	21	1	1			169
						23	9									
03	4464 X	3660	-0-	-804	-0-	248	1	3391	2	Y	19	157	1			31
						21	9									
04	4320 X	3925	-0-	-395	-0-	240	1	3640	2	Y	41	1	1			71
						45	9									
05	4433 X	3059	-0-	-1374	-0-	240	1	2817	2	Y	2	1	1			72
						2	9									
-----																
HEMPHILL SWD 5		WELL #:		1	RRCID ->	248087	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 4278	- 5858				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-





HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	487	1	18960	2	N	84	10	1	206	
01	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	92	9								
01	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	473	1	13046	2	N	65	173	1	98	
02	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	72	9								
02	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	461	1	18665	2	N	73			171	
03	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	80	9					11	1	221	
03	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	496	1	16785	2	N	61				
04	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	67	9								
04	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	480	1	15456	2	N	63	166	1	118	
05	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	69	9								
05	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	496	1	16104	2	N	71			189	
						78	9								

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

12	4805 X	3742	-0-	-1063	-0-	3729	2	13	9	N	12	195	1	111
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4912	2	32	9	N	29			140
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4374	2	1	9	N	1			141
03	4650 X	4259	-0-	-391	-0-	4258	2	1	9	N	1			142
04	4770 X	3772	-0-	-998	-0-	3761	2	11	9	N	10			152
05	4929 X	4097	-0-	-832	-0-	4046	2	51	9	N	46			198

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

12	9672 X	8880	-0-	-792	-0-	8866	2	14	9	N	13			193
01	9393 X	8096	-0-	-1297	-0-	8090	2	6	9	N	5			198
02	8787 X	7492	-0-	-1295	-0-	7484	2	8	9	N	7			205
03	9207 X	7729	-0-	-1478	-0-	7729	2			N	-0-			205
04	8700 X	7217	-0-	-1483	-0-	7213	2	4	9	N	4			209
05	8866 X	8609	-0-	-257	-0-	8507	2	102	9	N	93	183	1	119

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

12	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	248	1	1880	2	N	54			297
						59	9							
01	2883 X	2136	-0-	-747	-0-	248	1	1842	2	N	42	194	1	145
						46	9							
02	2697 X	1694	-0-	-1003	-0-	232	1	1412	2	N	45			190
						50	9							
03	2883 X	1658	-0-	-1225	-0-	251	1	1357	2	N	45			235
						50	9							
04	2130 X	1728	-0-	-402	-0-	240	1	1438	2	N	45	178	1	102
						50	9							
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	248	1	1600	2	N	26			128
						29	9							

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	248	1	1779	2	N	66			211
						73	9							
01	2759 X	1158	-0-	-1601	-0-	248	1	875	2	N	32	183	1	60
						35	9							
02	2581 X	1843	-0-	-738	-0-	232	1	1580	2	N	28			88
						31	9							
03	2759 X	1931	-0-	-828	-0-	251	1	1649	2	N	28			116
						31	9							
04	2040 X	1458	-0-	-582	-0-	240	1	1172	2	N	42			158
						46	9							
05	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	248	1	1543	2	N	37			195
						41	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC													//CONT.// 101619									
KING 'A'													WELL #: 3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
12		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4487	2	29	9	N	26					210					
01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4798	2	3	9	N	3					213					
02		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4117	2	4	9	N	4					217					
03		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4296	2	1	9	N	1					218					
04		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					218					
05		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4229	2	43	9	N	39					257					
-----																						
MILOM, OCA													WELL #: 1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
-----																						
CHEEK													WELL #: 507H		RRCID -> 277842		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 10796		PERF.11065 - 15483	
12		6014 X	5779	-0-	-235	-0-	5678	2	101	9	Y	92	10	1			151					
01		6014 X	5679	-0-	-335	-0-	5642	2	37	9	Y	34					185					
02		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5460	2	180	9	Y	164	197	1			152					
03		5890 X	5547	-0-	-343	-0-	5480	2	67	9	Y	61					213					
04		5580 X	5123	-0-	-457	-0-	5058	2	65	9	Y	59	173	1			99					
05		6014 X	5386	-0-	-628	-0-	5311	2	75	9	Y	68	11	1			156					
-----																						
JARVIS, BILLY & SONS INC													WELL #: 9H		RRCID -> 280372		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10727 - 14603	
12		2201 N	840	-0-	-1361	-0-	771	1	69	9	N	63	193	1			172					
01		2201 X	1171	-0-	-1030	-0-	775	1	341	2	N	50					222					
							55	9														
02		2059 X	757	-0-	-1302	-0-	725	1	32	9	N	29					251					
03		2201 X	1748	-0-	-453	-0-	778	1	905	2	N	59					310					
							65	9														
04		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	750	1	1037	2	N	49					359					
							54	9														
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	775	1	1268	2	N	68	199	1			228					
							75	9														
-----																						
HOOVER, DAN B. ET AL A													WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					47					
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					47					
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					47					
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47					
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47					
05		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					47					
-----																						
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX													WELL #: 1H		RRCID -> 284576		COMPL. DATE 01/20/2018		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10838 - 20304	
12		25420 X	15611	-0-	-9809	-0-	15297	2	314	9	N	285	316	1			89					
01		25420 X	19718	-0-	-5702	-0-	19391	2	327	9	N	297	302	1			84					
02		23780 X	11014	-0-	-12766	-0-	513	1	10253	2	N	225	159	1			150					
							248	9														
03		20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	175	1	19982	2	N	360	343	1			167					
							396	9														
04		19080 X	18893	-0-	-187	-0-	18505	2	388	9	N	353	338	1			182					
05		19716 X	19352	-0-	-364	-0-	18964	2	388	9	N	353	343	1			192					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		34968 X	32400	-0-	-2568	-0-		4760	1	27420	2	N	200	356 1	56
								220	9						
01		34968 X	24621	-0-	-10347	-0-		4293	1	20157	2	N	155	8 1	203
								171	9						
02		32712 X	26391	-0-	-6321	-0-		4640	1	21480	2	N	246	368 1	81
								271	9						
03		33511 X	27694	-0-	-5817	-0-		4800	1	22586	2	N	280	177 1	184
								308	9						
04		32430 X	30351	-0-	-2079	-0-		4800	1	25371	2	N	164	187 1	161
								180	9						
05		32395 X	31388	-0-	-1007	-0-		4840	1	26326	2	N	202	189 1	174
								222	9						
YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-
YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990															
12		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-		5814	2	479	9	N	435	463 1	272
01		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-		10444	2	374	9	N	340	240 1	372
02		11704 X	11704	-0-	-0-	-0-		11227	2	477	9	N	434	529 1	277
03		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-		10193	2	556	9	N	505	585 1	197
04		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-		7926	2	524	9	N	476	456 1	217
05		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-		7427	2	494	9	N	449	323 1	343
HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632															
12		26350 X	14579	-0-	-11771	-0-		14286	2	293	9	N	266	180 1	302
01		24242 X	16707	-0-	-7535	-0-		16216	2	491	9	N	446	537 1	211
02		22678 X	17513	-0-	-5165	-0-		16978	2	535	9	N	486	539 1	158
03		24242 X	20899	-0-	-3343	-0-		20285	2	614	9	N	558	362 1	354
04		21180 X	21146	-0-	-34	-0-		20572	2	574	9	N	522	536 1	340
05		21497 X	21497	-0-	-0-	-0-		21036	2	461	9	N	419	341 1	418
HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966															
12		75144 X	68457	-0-	-6687	-0-		67796	2	661	9	N	601	537 1	391
01		75144 X	65009	-0-	-10135	-0-		64116	2	893	9	N	812	703 1	500
02		70296 X	59342	-0-	-10954	-0-		58682	2	660	9	N	600	726 1	374
03		73408 X	61731	-0-	-11677	-0-		61046	2	685	9	N	623	541 1	456
04		67980 X	56891	-0-	-11089	-0-		56272	2	619	9	N	563	538 1	481
05		68448 X	57454	-0-	-10994	-0-		56848	2	606	9	N	551	548 1	484
LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 294710 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10887 - 18081															
12		17360 X	13868	-0-	-3492	-0-		13523	2	345	9	N	314	338 1	163
01		16833 X	13350	-0-	-3483	-0-		12995	2	355	9	N	323	353 1	133
02		14848 X	12768	-0-	-2080	-0-		12486	2	282	9	N	256	175 1	214
03		15314 X	13178	-0-	-2136	-0-		12925	2	253	9	N	230	326 1	118
04		14250 X	11900	-0-	-2350	-0-		11632	2	268	9	N	244	155 1	207
05		13857 X	11581	-0-	-2276	-0-		11338	2	243	9	N	221	333 1	95

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
LITTLE 30-43 ME EX		WELL #:		1H	RRCID ->	295072	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10887	- 18112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	62837 X	53418	-0-	-9419	-0-	52065	2	1353	9	N	1230	1264	1	198
01	61597 X	51735	-0-	-9862	-0-	50329	2	1406	9	N	1278	1279	1	197
02	55854 X	46922	-0-	-8932	-0-	45683	2	1239	9	N	1126	1074	1	249
03	57536 X	48568	-0-	-8968	-0-	47334	2	1234	9	N	1122	1244	1	127
04	53490 X	39959	-0-	-13531	-0-	38992	2	967	9	N	879	894	1	112
05	53413 X	37202	-0-	-16211	-0-	36337	2	865	9	N	786	700	1	198
EQV OPERATING LLC				101634										
GEORGE -A-		WELL #:		1045	RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10681	- 11446		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKE -42-		WELL #:			RRCID ->	057879	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10474	- 10642		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
				PLUGGED AND ABANDONED	05/22/2019									
GEORGE -B-		WELL #:		128	RRCID ->	057911	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747	- 10963		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT			-0-
FLOWERS -B-		WELL #:		1047	RRCID ->	058294	COMPL. DATE	04/01/1974	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10802	- 11022		
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	748	3	8	9	N	7			90
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	725	3	12	9	N	11			101
*02	725 N	696	-0-	-29	-0-	155	1	541	3	N	-0-			90
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			81
*04	720 N	716	-0-	-4	-0-	134	1	574	3	N	7			97
						8	9							
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	138	1	584	3	N	6			103
						7	9							
ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372	- 10494		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
LOCKE -35-				WELL #:	3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 - 10469		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS -C-				WELL #:	1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720 - 11089		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ABRAHAM -A-				WELL #:	1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834 - 11306		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
-----														
ETHEREDGE A				WELL #:		RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 10902		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----														
NORRIS -A-				WELL #:	1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10759 - 10838		
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	635	3	20	9	N	18			199
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	584	3	9	9	N	8			207
02	609 N	605	-0-	-4	-0-	146	1	450	3	N	8			213
							9							
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			213
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	157	1	493	3	N	4	197	1	32
							4							
*05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	164	1	527	3	N	11			43
							12							
-----														
LOCKE				WELL #:	1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9937 - 10468		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	392	3	22	9	N	20			123
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			123
02	2900 N	3470	-0-	570	570	280	1	3164	3	N	24			147
						26	9							
03	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			147
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	214	3	N	10			170
						11	9							
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	201	3	N	8			178
						9	9							

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

12	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1345	3	13	9	N	12			137
01	1364 N	483	-0-	-881	-0-	480	3	3	9	N	3			140
*02	1305 N	852	-0-	-453	-0-	850	3	2	9	N	2			142
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			142
*04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	267	1	1134	3	N	-0-			142
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	270	1	1119	3	N	6			148
						7	9							

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	953	3	17	9	N	15			78
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	946	3	14	9	N	13			91
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	193	1	668	3	N	12			102
						13	9							
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			102
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	252	1	738	3	N	15			125
						17	9							
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	235	1	676	3	N	8			133
						9	9							

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
ETHEREDGE A		WELL #:		1046L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670 - 10964		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
GEORGE -A-		WELL #:		4045	RRCID ->	079976	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10712 - 10981		
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			7
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-			7
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	115	1	193	3	N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	56	1	215	3	N	-0-		-0-
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	63	1	180	3	N	-0-		-0-
GEORGE -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636 - 10868		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761 - 10989		
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	627	3	2	9	N	2		58
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	576	3	9	9	N	8		66
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	135	1	453	3	N	4		70
						4	9						
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		70
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	125	1	483	3	N	2		77
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	126	1	501	3	N	3		80
						3	9						
FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801 - 11046		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826 - 10990		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1488 N	466	-0-	-1022	-0-	465	1	1	3	N	-0-				207
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				207
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-	189	1		18
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
-----															
GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
-----															
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721	- 10971			
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	523	3	8	9	N	7				114
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	521	3	9	9	N	8				122
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	132	1	367	3	N	3				127
						3	9								
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				127
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	127	1	399	3	N	2				132
						2	9								
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	136	1	380	3	N	6				138
						7	9								
-----															
FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 10998			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602	- 10658			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634													
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775 - 11045						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
-----																	
FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 - 10706						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634						
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	638	N	598	-0-	-40	-0-	344	1	254	3	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	377	1	281	3	N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	343	1	259	3	N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	348	1	278	3	N	-0-					-0-
-----																	
LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368 - 10405						
12	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1506	3	17	9	N	15					83
01	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1423	3	14	9	N	13					96
02	1421	N	1366	-0-	-55	-0-	239	1	1109	3	N	16					112
							18	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	327	1	1232	3	N	11					123
							12	9									
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	228	1	1178	3	N	12					135
							13	9									
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	264	1	1172	3	N	7					142
							8	9									
-----																	
ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738 - 10985						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546 - 10843						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822 - 11018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910 - 10970				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632 - 10878				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774 - 10998				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304 - 10468				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634								
LOCKE -35-				WELL #: 7	RRCID -> 145159	COMPL. DATE 03/13/1993	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10331	- 10489			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	950 3	8 9	N	7			202
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902 3	9 9	N	8			210
02	841 N	829	-0-	-12	-0-	134 1	687 3	N	7			217
*03	961 N	913	-0-	-48	-0-	190 1	714 3	N	8			225
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	143 1	739 3	N	13	195 1		43
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	158 1	701 3	N	10			53
-----												
LOCKE -35-				WELL #: 6	RRCID -> 145161	COMPL. DATE 05/02/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10348	- 10525			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOCKE -35-				WELL #: 4	RRCID -> 145169	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 10722	PERF.10326	- 10525			
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3		N	-0-			-0-
01	620 N	515	-0-	-105	-0-	515 3		N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	100 1	455 3	N	-0-			-0-
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	122 1	461 3	N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	91 1	469 3	N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	111 1	493 3	N	-0-			-0-
-----												
LOCKE -35-				WELL #: 8	RRCID -> 145342	COMPL. DATE 05/04/1993	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10378	- 10594			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKE -36-				WELL #: 1	RRCID -> 146092	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10288	- 10481			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOCKE -35-				WELL #: 5	RRCID -> 146303	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10286	- 10454			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634													
LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602													
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1398	3	17 9	N	15		65
01	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1031	3	19 9	N	17		82
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	530	1	847 3	N	11		93
							12	9					
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	540	1	935 3	N	17		110
							19	9					
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	470	1	708 3	N	10		120
							11	9					
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	511	1	801 3	N	12		132
							13	9					
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528													
12	2201	N	1774	-0-	-427	-0-	474	1	1300 3	N	-0-		90
01	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2377	3	1 9	N	1		91
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	303	1	1381 3	N	-0-		91
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	388	1	1459 3	N	163		254
							179	9					
04	2310	N	1767	-0-	-543	-0-	285	1	1473 3	N	8		262
							9	9					
05	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	306	1	1356 3	N	8	191 1	79
							9	9					
FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370													
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.10688	- 11040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS				WELL #:	11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516	- 10636	
12	806 N	683	-0-	-123	-0-	676	3	7	9	N	6			188
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	652	3	3	9	N	3			191
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	277	1	359	3	N	24	171	1	44
						26	9							
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	199	1	469	3	N	-0-			44
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	219	1	474	3	N	-0-			44
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	217	1	520	3	N	-0-			44
-----														
FLOWERS				WELL #:	12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533	- 10636	
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	9	N	12			87
01	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1284	3	14	9	N	13			100
02	1276 N	1147	-0-	-129	-0-	461	1	678	3	N	7			107
						8	9							
03	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	485	1	720	3	N	8			115
						9	9							
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	483	1	742	3	N	17			132
						19	9							
05	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	472	1	744	3	N	11			143
						12	9							
-----														
FLOWERS 224				WELL #:	13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485	- 10567	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS				WELL #:	15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529	- 10610	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634  
 ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	1276	1	1834	3	N	77					392
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	85	9	63	9	N	57	183	1			266
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2414	3	755	1	N	22	176	1			112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9			N	-0-					112
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	1031	1	1924	3	N	72					237
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	79	9	1279	1	N	58	182	1			113
						64	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

12	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	310	1	6774	3	N	103	190	1			463
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	113	9	66	9	N	60					523
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	5202	3	3884	3	N	62					318
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	894	1	3163	3	N	75					283
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	83	9	987	1	N	64					347
						70	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	1190	-0-	1190	1190	350	1	823	3	N	15					292
						17	9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1190					N	-0-					292
04	14B2 EXT	1359	-0-	1359	2549	316	1	1019	3	N	22					145
						24	9									
05	14B2 EXT	1405	-0-	1405	3954	371	1	1012	3	N	20					165
						22	9									

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1685	1	2339	3	N	53					53
						58	9									
01	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2330	3	44	9	N	40					93
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															//CONT.// 40311 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC															//CONT.// 101634														
PRATER 33															WELL #: 2SL			RRCID -> 275056			COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 11790			PERF.11910 - 16242		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM														
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE														
12		21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	2529	1	18931	3	N	277	46	1	259														
							305	9																					
01		19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	19086	3	266	9	N	242	359	1	142														
02		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	4590	1	12460	3	N	183			734														
							201	9																					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734														
04		18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	5042	1	12878	3	N	201			589														
							221	9																					
05		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	6426	1	12031	3	N	173			762														
							190	9																					
PRATER 33 SL															WELL #: 3H			RRCID -> 276062			COMPL. DATE 06/20/2013			TOTAL DEPTH 11559			PERF.11776 - 16102		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
PRATER 33															WELL #: 5H			RRCID -> 276159			COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 11928			PERF.12574 - 16475		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
PRATER 33															WELL #: 4H			RRCID -> 276182			COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 13055			PERF.13180 - 17402		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
PRATER 33															WELL #: 6H			RRCID -> 276517			COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 11135			PERF.11373 - 12600		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
BROCK -A- SL															WELL #: 8063H			RRCID -> 276951			COMPL. DATE 05/08/2014			TOTAL DEPTH 10886			PERF.11260 - 14836		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02		0 Z	2209	-0-	2209	2209	560	1	1560	3	N	80	182	1	187														
							88	9																					
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	2209					N	-0-			187														
04		0 Z	1901	-0-	1901	4110	491	1	1345	3	N	59			329														
							65	9																					
05		0 Z	2397	-0-	2397	6507	846	1	1512	3	N	35	177	1	187														
							39	9																					



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10635 - 15570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9426 X	9426	-0-	-0-	9296 3	130 9		N	118			570
01		9652 X	9652	-0-	-0-	9568 3	84 9		N	76			646
*02		8655 X	8655	-0-	-0-	1762 1	6754 3		N	126	384 1		388
						139 9							
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388
*04		8793 X	8793	-0-	-0-	1509 1	7166 3		N	107			615
						118 9							
05		9047 X	9047	-0-	-0-	1692 1	7228 3		N	115	197 1		533
						127 9							
GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10953 - 15067	
12		6634 X	5610	-0-	-1024	5514 3	96 9		N	87			268
01		5921 X	2824	-0-	-3097	2788 3	36 9		N	33			301
02		5539 X	3674	-0-	-1865	838 1	2789 3		N	43	198 1		146
						47 9							
03		5704 X	3393	-0-	-2311	845 1	2504 3		N	40			186
						44 9							
04		5430 X	4535	-0-	-895	898 1	3582 3		N	50			236
						55 9							
05		5611 X	5120	-0-	-491	1196 1	3856 3		N	62			298
						68 9							
ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	10960 - 15790	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10950 - 15407	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
FLOWERS		WELL #:		4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10679 - 10746	
12		1023 N	803	-0-	-220	101 1	702 2		N	-0-			-0-
01		744 N	484	-0-	-260	76 1	402 2		N	5			5
						6 9							
02		1267 N	1267	-0-	-0-	66 1	1188 2		N	12			17
						13 9							
03		1666 N	1666	-0-	-0-	51 1	1603 2		N	11			28
						12 9							
04		1263 N	1263	-0-	-0-	96 1	1156 2		N	10			38
						11 9							
*05		1355 N	1355	-0-	-0-	255 1	1092 2		N	7			45
						8 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 220903									
FLOWERS												WELL #: 5228		RRCID -> 128105		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10641 - 10738	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
12		992 N	868	-0-	-124	-0-	109 1	759 2	N	-0-			17								
01		899 N	697	-0-	-202	-0-	101 1	538 2	N	53			70								
							58 9														
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	51 1	924 2	N	-0-			70								
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	35 1	1090 2	N	14			84								
							15 9														
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	91 1	1090 2	N	-0-			84								
*05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	259 1	1110 2	N	-0-			84								
FLOWERS												WELL #: 6228		RRCID -> 141687		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10628 - 10808	
12		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	323 1	2251 2	N	-0-			53								
01		1984 N	1610	-0-	-374	-0-	256 1	1354 2	N	-0-			53								
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	106 1	1913 2	N	-0-			53								
03		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	94 1	2950 2	N	-0-			53								
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	173 1	2080 2	N	-0-			53								
*05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	468 1	2008 2	N	-0-			53								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC												385847									
ROSS, A. A.												WELL #: 1		RRCID -> 036952		COMPL. DATE 08/04/1965		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10786 - 11157	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
GULF-MESA SAPPINGTON												WELL #: 2		RRCID -> 067476		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10700 - 11120	
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			58								
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			58								
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38 2		N	-0-			58								
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			58								
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			58								
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			58								
ROSS, A. A.												WELL #: 4071		RRCID -> 068315		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10694 - 11048	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100								
ROSS, A. A.												WELL #: 3071		RRCID -> 068955		COMPL. DATE 11/02/1976		TOTAL DEPTH 11167		PERF.10810 - 11060	
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			89								
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		N	-0-			89								
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			89								
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			89								
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			89								
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			89								

-----																			
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																			
ROSS, A. A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
-----																			
ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080																			
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023 - WELL PLUGGED 12/13/23																			
-----																			
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854																			
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2	130	9		N	118					185
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2				N	-0-					185
02	1189	N	1188	-0-	-1	-0-	-0-	1188	2				N	-0-					185
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2	77	9		N	70					255
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2		9		N	19	194	1			80
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	-0-	1255	2				N	-0-					80
-----																			
ROSS A. A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064																			
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2				N	-0-					48
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2				N	-0-					48
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-					48
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2				N	-0-					48
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2				N	-0-					48
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2				N	-0-					48
-----																			
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000																			
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	-0-	1640	2				N	-0-					60
01	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	-0-	1634	2				N	-0-					60
02	1566	N	1527	-0-	-39	-0-	-0-	1527	2				N	-0-					60
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	-0-	1627	2				N	-0-					60
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2				N	-0-					60
05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	-0-	1637	2				N	-0-					60
-----																			
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006										TOTAL DEPTH	13210	PERF.	4410 - 5145			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
-----																
ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007										TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10792 - 12432			
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
-----																
ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10791 - 12364			
12	2017	N		2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	N	13		200	
01	2216	N		2216	-0-	-0-	-0-	2115	2	101	9	N	92	212	1	80
02	1918	N		1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			80
03	2034	N		2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	N	5			85
04	2130	N		2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			85
05	2318	N		2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			85
-----																
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872																
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980										TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10622 - 10854			
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
05	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-	
-----																
ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010										TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11774 - 15608			
12		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		75	
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		75	
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		75	
03		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		75	
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		75	
05		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		75	
-----																
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473																
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995										TOTAL DEPTH	12425	PERF.	10817 - 11824			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		3689 X	3644	-0-	-45	-0-	31 1	28 9	3585 2	N	25	190 1			67
01		3689 X	3488	-0-	-201	-0-	27 1	29 9	3432 2	N	26				93
02		3451 X	3260	-0-	-191	-0-	22 1	33 9	3205 2	N	30				123
03		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	28 1	44 9	4244 2	N	40				163
04		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	30 1	37 9	3674 2	N	34				197
05		3658 X	3617	-0-	-41	-0-	30 1	20 9	3567 2	N	18				215
-----															
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548															
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	31 1	17 9	842 2	N	15				209
01		899 N	711	-0-	-188	-0-	27 1	12 9	672 2	N	11				220
02		841 N	749	-0-	-92	-0-	27 1	9 9	713 2	N	8				228
03		899 N	825	-0-	-74	-0-	25 1	15 9	785 2	N	14	196 1			46
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	29 1	10 9	820 2	N	9				55
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	31 1	13 9	802 2	N	12				67
-----															
HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745															
12		2139 N	2113	-0-	-26	-0-	30 1	33 9	2050 2	N	30				91
01		1984 N	1830	-0-	-154	-0-	27 1	13 9	1790 2	N	12				103
02		1914 N	1780	-0-	-134	-0-	29 1	22 9	1729 2	N	20				123
03		2108 N	1807	-0-	-301	-0-	31 1	11 9	1765 2	N	10				133
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	30 1	9 9	1836 2	N	8				141
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	31 1	13 9	1889 2	N	12				153
-----															
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555															
12		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	31 1	30 9	1356 2	N	27				222
01		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	27 1	12 9	1319 2	N	11	196 1			37
02		1305 N	1124	-0-	-181	-0-	27 1	18 9	1079 2	N	16				53
03		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	25 1	21 9	1292 2	N	19				72
04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	30 1	20 9	1293 2	N	18				90
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	31 1	13 9	1260 2	N	12				102

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2232	RRCID -> 230336			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		2015 N	1956	-0-	-59	-0-	31	1	1896	2	N	26			63
							29	9							
01		1922 N	1513	-0-	-409	-0-	27	1	1482	2	N	4			67
							4	9							
02		1682 N	1653	-0-	-29	-0-	28	1	1591	2	N	31			98
							34	9							
03		1953 N	1577	-0-	-376	-0-	25	1	1531	2	N	19			117
							21	9							
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	30	1	1741	2	N	15			132
							17	9							
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	N	20			152
							22	9							
-----															
CHARLES E. BROWN ET AL "B"			WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610			
12		868 N	699	-0-	-169	-0-	31	1	658	2	N	9			142
							10	9							
01		806 N	780	-0-	-26	-0-	28	1	741	2	N	10			152
							11	9							
02		754 N	675	-0-	-79	-0-	27	1	639	2	N	8			160
							9	9							
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	769	2	N	12	137	1	35
							13	9							
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	730	2	N	3			38
							3	9							
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	N	5			43
							6	9							
-----															
HOOVER			WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656			
12		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	31	1	2652	2	N	38			190
							42	9							
01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	27	1	2477	2	N	28			218
							31	9							
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	29	1	2455	2	N	23	193	1	48
							25	9							
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2505	2	N	29			77
							32	9							
04		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	30	1	2413	2	N	36			113
							40	9							
05		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2497	2	N	26			139
							29	9							
-----															
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2233	RRCID -> 232967			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432			
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	12			382
							13	9							
01		713 N	641	-0-	-72	-0-	27	1	608	2	N	5			387
							6	9							
02		667 N	542	-0-	-125	-0-	26	1	496	2	N	18			405
							20	9							
03		713 N	536	-0-	-177	-0-	22	1	505	2	N	8	175	1	238
							9	9							
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	7			245
							8	9							
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	7			252
							8	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
SHALLER, FRANK		WELL #: 21		RRCID -> 234763		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT CODE	BALANCE
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	31	1	2479	2	N	20	55
						22	9					
01	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	27	1	2321	2	N	32	87
						35	9					
02	2407 N	2400	-0-	-7	-0-	29	1	2332	2	N	35	122
						39	9					
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	31	1	2478	2	N	30	152
						33	9					
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	33	185
						36	9					
05	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	31	1	2478	2	N	28	213
						31	9					

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2234		RRCID -> 235283		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588			
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	16	100
						18	9					
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	26	1	256	2	N	-0-	100
						26	1	243	2	N	11	111
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	26	1					
						12	9					
03	434 N	299	-0-	-135	-0-	24	1	272	2	N	3	114
						3	9					
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	5	119
						6	9					
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	22	1	208	2	N	3	122
						3	9					

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2235		RRCID -> 235961		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590			
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-	76
						30	1	320	2	N	-0-	76
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	27	1	270	2	N	-0-	76
						27	1					
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	22	1	171	2	N	-0-	76
						22	1					
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	26	1	232	2	N	-0-	76
						26	1					
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	31	1	338	2	N	-0-	76
						31	1					
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2236		RRCID -> 236873		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530			
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	17	189
						19	9					
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	735	2	N	16	205
						18	9					
02	783 N	528	-0-	-255	-0-	25	1	497	2	N	5	210
						6	9					
03	837 N	520	-0-	-317	-0-	25	1	486	2	N	8	33
						9	9					
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	N	17	50
						19	9					
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	649	2	N	7	57
						8	9					

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10624 - 10815	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
-----												
12		341 N	236	-0-	-105	-0-	19	1	217	2	N	250
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	250
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	N	250
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	N	253
							3	9				
04		240 N	153	-0-	-87	-0-	28	1	125	2	N	253
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	253
-----												
BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10290 - 10418	
12		3100 N	2396	-0-	-704	2185	31	1	2330	2	N	120
							35	9				
01		3100 N	2178	-0-	-922	1263	27	1	2144	2	N	126
							7	9				
02		2900 N	2003	-0-	-897	366	28	1	1974	2	N	127
							1	9				
03		2559 N	2193	-0-	-366	-0-	25	1	2154	2	N	140
							14	9				
04		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	175
							39	9				
05		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2305	2	N	205
							33	9				
-----												
SHALLER, FRANK		WELL #:		22	RRCID ->	241708	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10411 - 10610	
12		2728 N	1139	-0-	-1589	-0-	14	1	1118	2	N	105
							7	9				
01		2604 N	2481	-0-	-123	-0-	27	1	2428	2	N	129
							26	9				
02		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	29	1	2475	2	N	164
							39	9				
03		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	31	1	2538	2	N	195
							34	9				
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	232
							41	9				
05		2728 N	2615	-0-	-113	-0-	31	1	2562	2	N	73
							22	9		179	1	
-----												
HOOVER, LOUISE "C"		WELL #:		2291	RRCID ->	241772	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10626 - 10908	
12		868 N	841	-0-	-27	-0-	31	1	802	2	N	199
							8	9				
01		837 N	765	-0-	-72	-0-	28	1	725	2	N	210
							12	9				
02		783 N	770	-0-	-13	-0-	28	1	742	2	N	210
03		837 N	827	-0-	-10	-0-	31	1	788	2	N	217
							8	9				
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	N	222
							6	9				
05		837 N	810	-0-	-27	-0-	31	1	773	2	N	227
							6	9				



-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	31	1	2007	2	N	47			167
						52	9							
01	2139 N	2001	-0-	-138	-0-	31	1	1937	2	N	30			197
						33	9							
02	1972 N	1827	-0-	-145	-0-	29	1	1765	2	N	30			227
						33	9							
03	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	31	1	1924	2	N	34	179	1	82
						37	9							
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1945	2	N	38			120
						42	9							
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	31	1	2003	2	N	37			157
						41	9							
-----														
CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600														
-----														
12	837 N	788	-0-	-49	-0-	29	1	748	2	N	10			137
						11	9							
01	837 N	702	-0-	-135	-0-	24	1	676	2	N	2			139
						2	9							
02	783 N	632	-0-	-151	-0-	18	1	600	2	N	13			152
						14	9							
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	25	1	790	2	N	15			167
						17	9							
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	8			175
						9	9							
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	800	2	N	9			184
						10	9							
-----														
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980														
-----														
12	2573 N	2338	-0-	-235	-0-	31	1	2279	2	N	25			108
						28	9							
01	2542 N	2227	-0-	-315	-0-	29	1	2173	2	N	23			131
						25	9							
02	2262 N	2132	-0-	-130	-0-	27	1	2084	2	N	19			150
						21	9							
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	30	1	2461	2	N	33			183
						36	9							
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	2349	2	N	24			207
						26	9							
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	27	1	2255	2	N	16	170	1	53
						18	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560														
-----														
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	31	1	571	2	N	12			112
						13	9							
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	27	1	522	2	N	8			120
						9	9							
02	551 N	525	-0-	-26	-0-	25	1	489	2	N	10			130
						11	9							
03	620 N	436	-0-	-184	-0-	24	1	406	2	N	5			135
						6	9							
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	30	1	444	2	N	8			143
						9	9							
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	31	1	479	2	N	10			153
						11	9							

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
DUMLER			WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335	- 12912	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	AMT	CODE	
12	2945 X	2267	-0-	-678	-0-	24	1	2171	2	N	65	185	1	68
						72	9							
01	2821 X	1883	-0-	-938	-0-	21	1	1812	2	N	45			113
						50	9							
02	2639 X	1727	-0-	-912	-0-	29	1	1654	2	N	40			153
						44	9							
03	2821 X	2033	-0-	-788	-0-	31	1	2002	2	N	-0-			153
04	2610 X	1591	-0-	-1019	-0-	28	1	1506	2	N	52			205
						57	9							
05	2263 X	1895	-0-	-368	-0-	31	1	1864	2	N	-0-			205
-----														
FRANK SHALLER			WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.11003	- 13546	
12	3565 X	3210	-0-	-355	-0-	30	1	3149	2	N	28			319
						31	9							
01	3565 X	3218	-0-	-347	-0-	28	1	3127	2	N	57	179	1	197
						63	9							
02	3335 X	3056	-0-	-279	-0-	29	1	2965	2	N	56			253
						62	9							
03	3565 X	2984	-0-	-581	-0-	31	1	2912	2	N	37			290
						41	9							
04	3450 X	3150	-0-	-300	-0-	30	1	3066	2	N	49	178	1	161
						54	9							
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	31	1	3275	2	N	55			216
						61	9							
-----														
DUMLER			WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018	- 12542	
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	31	1	3538	2	N	15			213
						17	9							
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	28	1	3645	2	N	10			223
						11	9							
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	29	1	3081	2	N	-0-			223
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3265	2	N	-0-			223
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3037	2	N	11	171	1	63
						12	9							
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	31	1	3139	2	N	5			68
						6	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691	- 11622	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	14			104
						15	9							
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	N	8			112
						9	9							
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	N	12			124
						13	9							
03	682 N	633	-0-	-49	-0-	25	1	597	2	N	10			134
						11	9							
04	660 N	563	-0-	-97	-0-	30	1	527	2	N	5			139
						6	9							
05	682 N	560	-0-	-122	-0-	30	1	529	2	N	1			140
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	10748	- 13765		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	31 114	1 9	8246	2	N	104			
01		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	27 85	1 9	7067	2	N	77	181	1	140
02		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	28 97	1 9	6339	2	N	88			
03		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	25 76	1 9	5972	2	N	69	189	1	108
04		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	30 101	1 9	6289	2	N	92			
05		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	31 68	1 9	6458	2	N	62	190	1	72
-----															
FRANK SHALLER				WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10929	- 14608
12		3441 X	2961	-0-	-480	-0-	29 63	1 9	2869	2	N	57			
01		3317 X	2912	-0-	-405	-0-	29 67	1 9	2816	2	N	61			
02		3161 X	2834	-0-	-327	-0-	29 78	1 9	2727	2	N	71	186	1	65
03		3379 X	2999	-0-	-380	-0-	30 52	1 9	2917	2	N	47			
04		3270 X	2889	-0-	-381	-0-	30 83	1 9	2776	2	N	75			
05		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	31 88	1 9	2929	2	N	80	190	1	77
-----															
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"				WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10604	- 12785
12		3875 X	3499	-0-	-376	-0-	31 79	1 9	3389	2	N	72			
01		3875 X	3080	-0-	-795	-0-	27 52	1 9	3001	2	N	47			
02		3248 X	2618	-0-	-630	-0-	27 47	1 9	2544	2	N	43			
03		3503 X	2842	-0-	-661	-0-	25 46	1 9	2771	2	N	42	172	1	143
04		3390 X	2985	-0-	-405	-0-	30 52	1 9	2903	2	N	47			
05		3503 X	2729	-0-	-774	-0-	31 53	1 9	2645	2	N	48			
-----															
WRIGHT, LUCILLE 'D'				WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	10881	- 14764
12		1550 N	1529	-0-	-21	-0-	31 36	1 9	1462	2	N	33			
01		1550 N	1477	-0-	-73	-0-	28 31	1 9	1418	2	N	28			
02		1450 N	1297	-0-	-153	-0-	27 24	1 9	1246	2	N	22			
03		1519 N	1443	-0-	-76	-0-	29 14	1 9	1400	2	N	13			
04		1440 N	1308	-0-	-132	-0-	27 25	1 9	1256	2	N	23			
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	1462	2	N	27			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID -> 276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9486 X	8499	-0-	-987	-0-	31	1	8339	2	N	117	310
						129	9					
01	9734 X	8188	-0-	-1546	-0-	29	1	8031	2	N	116	240
						128	9				186	1
02	9106 X	8272	-0-	-834	-0-	28	1	8127	2	N	106	171
						117	9				175	1
03	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	31	1	9899	2	N	100	271
						110	9					
04	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	30	1	9409	2	N	56	327
						62	9					
05	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	31	1	9165	2	N	80	222
						88	9				185	1
-----												
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID -> 276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169	
12	10943 X	9090	-0-	-1853	-0-	31	1	8941	2	N	107	344
						118	9					
01	10540 X	8711	-0-	-1829	-0-	25	1	8558	2	N	116	265
						128	9				195	1
02	9222 X	6847	-0-	-2375	-0-	26	1	6732	2	N	81	148
						89	9				198	1
03	9858 X	7816	-0-	-2042	-0-	24	1	7682	2	N	100	191
						110	9				57	1
04	9030 X	7678	-0-	-1352	-0-	30	1	7558	2	N	82	273
						90	9					
05	9083 X	8842	-0-	-241	-0-	31	1	8682	2	N	117	204
						129	9				186	1
-----												
OIL TACTICS OF OKLAHOMA THORNE		WELL #:		620814	RRCID -> 054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525	- 10632	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998												
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID -> 266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345	- 5641	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID -> 096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336	- 10389	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732	- 10940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
ROGERS		WELL #:		161	RRCID ->	108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368	- 10468		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
LOCKE		WELL #:		460	RRCID ->	110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274	- 10304		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----														
ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555	- 10756		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----														
DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573	- 12678		
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1555	2	24	9	N	22			81
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	2	37	9	N	34			115
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3			118
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3	90	1	31
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9	N	7			38
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1705	2	19	9	N	17			55
-----														
ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194	- 10910		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----														
SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870	- 12613		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 - 12539
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
RISLEY		WELL #:		2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11437 - 11700
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178 - 10336
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
LINDLEY, J. B.		WELL #:			RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10458 - 10521
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						53
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						53
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				53	7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019											
FRANK SHALLER "B"		WELL #:			RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088 - 10660
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						193
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						193
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				193	7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014											
JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160 - 10310
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

12	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1292	3	20	9	N	18					209
01	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1111	3	14	9	N	13					222
02	1247 N	1207	-0-	-40	-0-	1183	3	24	9	N	22					244
03	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1281	3	15	9	N	14	195	1			63
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1257	3	12	9	N	11					74
05	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1282	3	13	9	N	12					86

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

12	4092 X	3481	-0-	-611	-0-	3481	3			N	-0-					210
01	3782 X	3254	-0-	-528	-0-	3254	3			N	-0-					210
02	3567 X	2845	-0-	-722	-0-	2788	3	57	9	N	52					262
03	3813 X	3239	-0-	-574	-0-	3181	3	58	9	N	53					315
04	3660 X	3111	-0-	-549	-0-	3072	3	39	9	N	35	179	1			171
05	3472 X	3215	-0-	-257	-0-	3168	3	47	9	N	43					214

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ISAACS "D"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 1		RRCID -> 259868		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 11777		PERF. 9982 - 10798						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
J. T. BROWN ETAL "B"		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10322		PERF.10481 - 14121						
12	5239	X	4606	-0-	-633	-0-	4606	3		N	-0-					130
01	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	4474	3		N	-0-					130
02	4524	X	4086	-0-	-438	-0-	4030	3	56	9	N	51				181
03	4836	X	4329	-0-	-507	-0-	4276	3	53	9	N	48				229
04	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4194	3	36	9	N	33				262
05	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	4450	3	25	9	N	23	189	1		96
-----																
SHALLER, FRANK "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262269		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10277 - 14555						
12	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	3552	3	105	9	N	95	192	1		189
01	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	3247	3	321	9	N	292	192	1		289
02	3538	X	3336	-0-	-202	-0-	3229	3	107	9	N	97	183	1		203
03	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3502	3	127	9	N	115				318
04	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	3424	3	114	9	N	104	191	1		231
05	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3449	3	101	9	N	92				323
-----																
BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10225 - 10395						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
-----																
JARVIS "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 263248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 10161		PERF.10687 - 13782						
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2943	3	67	9	N	61				208
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3008	3	59	9	N	54				262
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2597	3	44	9	N	40				302
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	3	42	9	N	38	196	1		144
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2600	3	42	9	N	38				182
*05	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	2477	3	33	9	N	30				212
-----																
KING "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265279		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 9979		PERF.10348 - 13964						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111
-----																
TUBB "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 266238		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10813 - 14717						
12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1389	3	45	9	N	41	193	1		140
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1189	3	257	9	N	234	193	1		181
02	1392	N	1301	-0-	-91	-0-	1259	3	42	9	N	38				219
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1381	3	55	9	N	50				269
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1328	3	89	9	N	81	188	1		162
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1351	3	103	9	N	94				256



HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1H		RRCID -> 267140	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10520	- 14320				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
-----												
HALEY 153		WELL #: 2H		RRCID -> 267778	COMPL. DATE 03/17/2012	TOTAL DEPTH 10395	PERF.10472	- 14890				
12	2511 N	2364	-0-	-147	-0-	2364	3		N	-0-		187
01	2480 N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3		N	-0-		187
02	2349 N	2256	-0-	-93	-0-	2116	3	140 9	N	127		314
03	2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2252	3	36 9	N	33	188 1	159
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2179	3	84 9	N	76		235
05	2418 N	2328	-0-	-90	-0-	2247	3	81 9	N	74		309
-----												
LINDLEY, J.B.		WELL #: 2H		RRCID -> 267878	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10343	- 15288				
12	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	2554	3		N	-0-		122
01	2759 X	2372	-0-	-387	-0-	2372	3		N	-0-		122
02	2552 X	2330	-0-	-222	-0-	2330	3		N	-0-		122
03	2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2495	3	62 9	N	56		178
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2522	3	274 9	N	249	193 1	234
05	2542 X	2537	-0-	-5	-0-	2481	3	56 9	N	51	191 1	94
-----												
TEAGUE		WELL #: 3H		RRCID -> 268025	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 10448	PERF.10566	- 13984				
12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	2852	3	72 9	N	65		189
01	2976 X	2651	-0-	-325	-0-	2577	3	74 9	N	67		256
02	2784 X	2632	-0-	-152	-0-	2578	3	54 9	N	49	191 1	114
03	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	2758	3	64 9	N	58		172
04	2820 X	2705	-0-	-115	-0-	2648	3	57 9	N	52		224
05	2914 X	2757	-0-	-157	-0-	2705	3	52 9	N	47		271
-----												
ISAACS "D"		WELL #: 2SL		RRCID -> 268059	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 10144	PERF.10798	- 13812				
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3		N	-0-		290
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3		N	-0-		290
02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4778	3	127 9	N	115		405
03	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5096	3	101 9	N	92	177 1	320
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4992	3	134 9	N	122	183 1	259
05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5136	3	144 9	N	131		390
-----												
HALEY 155		WELL #: 1H		RRCID -> 268184	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 10243	PERF.10069	- 14268				
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1677	3	79 9	N	72		236
01	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1408	3	42 9	N	38		274
02	1653 N	1534	-0-	-119	-0-	1500	3	34 9	N	31		305
03	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1641	3	40 9	N	36	194 1	147
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1408	3	40 9	N	36		183
*05	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1538	3	39 9	N	35		218
-----												
ISAACS 'D' SL		WELL #: 3H		RRCID -> 269374	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 10050	PERF.10640	- 13846				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452  
 RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-			50
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	518	3	12	9	N	11			61
02	551 N	485	-0-	-66	-0-	485	3			N	-0-			61
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-			61
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			61
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			61

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639  
 PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC 101619  
 PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			6
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

12	4402 X	3888	-0-	-514	-0-	745	1	2989	2	Y	140	214	1	112
						154	9							
01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	475	1	3253	2	Y	131	30	1	213
						144	9							
02	3393 X	3252	-0-	-141	-0-	599	1	2526	2	Y	115	176	1	152
						127	9							
03	3875 X	3486	-0-	-389	-0-	720	1	2635	2	Y	119	212	1	59
						131	9							
04	3750 X	3581	-0-	-169	-0-	704	1	2781	2	Y	87			146
						96	9							
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	732	1	3116	2	Y	96			242
						106	9							

-----												
HEMPHILL (MORROW, UPPER) EQV OPERATING LLC HOBART RANCH				40311 800 101634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				WELL #: 1	RRCID -> 053011	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH 16029	PERF.13304 - 13328				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	9052 X	8936	-0-	-116	-0-	8936 2		N	-0-			-0-
01	8959 X	8594	-0-	-365	-0-	8594 3		N	-0-			-0-
02	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	1964 1	6770 3	N	-0-			-0-
03	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	1650 1	8144 3	N	-0-			-0-
04	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	987 1	7744 3	N	-0-			-0-
05	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	1024 1	8074 3	N	-0-			-0-
-----												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HOBART RANCH				385847 1967	RRCID -> 235827	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 13530	PERF.13110 - 13116				
12	23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	23462 2	51 9	N	46	201 1		53
01	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	24139 2	28 9	N	25			78
02	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	22592 2		N	-0-			78
03	24209 X	24209	-0-	-0-	-0-	24126 2	83 9	N	75			153
04	23383 X	23383	-0-	-0-	-0-	23383 2		N	-0-			153
05	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	23987 2		N	-0-			153
-----												
HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) MMGL TXPH, LLC JONES, MARY				40311 805 101619	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				WELL #: 1 L	RRCID -> 056470	COMPL. DATE 08/09/1973	TOTAL DEPTH 13024	PERF.12728 - 12750				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES, MARY				WELL #: 11	RRCID -> 207609	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12724 - 12746				
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 2	Y	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	Y	-0-			-0-
02	290 N	235	-0-	-55	-0-	11 1	224 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	272	-0-	-131	-0-	13 1	259 2	Y	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	Y	-0-			-0-
-----												
EQV OPERATING LLC GEORGE -B-				101634 128	RRCID -> 057912	COMPL. DATE 12/28/2001	TOTAL DEPTH 12760	PERF.10747 - 12695				
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	209 1	803 3	N	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	170 1	847 3	N	-0-			-0-
05	992 N	990	-0-	-2	-0-	159 1	831 3	N	-0-			-0-
-----												
HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDRA				40316 100 676084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
				WELL #: 1	RRCID -> 172572	COMPL. DATE 08/21/1998	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7961 - 8155				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
BARLOW TRUST		WELL #: 1	RRCID -> 228652	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8086	-		8131		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		67
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		67
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		67
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		67
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		67
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		67
-----											
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HERMANN-SEC.1017		WELL #: 2	RRCID -> 284044	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8036	-		8048		
12	3971	3577	-0-	-394 B	4961	62 1	3187 2	N	298	385 1	167
01	5921	2881	-0-	-3040 B	1921	328 9	2595 2	N	216	189 1	194
02	3383 N	3456	-0-	73 B	1994	48 1	3007 2	N	359	384 1	169
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1994		238 9					
03	3171 N	3436	-0-	265 B	2259	54 1	3004 2	N	344	383 1	130
04	2790 N	3571	-0-	781 B	3040	378 9	3131 2	N	345	380 1	95
05	3201	3984	-0-	783 B	3823	60 1	3472 2	N	409	379 1	125
						380 9					
						62 1					
						450 9					
-----											
HIGGINS, NW. (MORROW)		41104 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
STANLEY UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 076335	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11758	PERF.10354	-		10360		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019											
-----											
HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC		036587									
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 1	RRCID -> 022183	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11930	-		11950		
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		32
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		32
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		32
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		32
04	510 N	384	-0-	-126	-0-	384 2		N	-0-		32
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		32
-----											
NEWCOMER, L. M.		WELL #: 1	RRCID -> 030621	COMPL. DATE 04/16/1963	TOTAL DEPTH 12521	PERF.11944	-		11975		
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-		27
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-		27
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-		27
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-		27
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-		27
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		27

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
SANSING, ROY		WELL #:		1 L	RRCID ->	037450	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11800 - 11820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	171451	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12022 - 12040
12	2847 N	1329	-0-	-1518	-0-	1329	2		Y	-0-	58
01	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2		Y	-0-	58
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		Y	-0-	58
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-	58
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-	58
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	58
-----											
SANSING, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	173065	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11730 - 11758
12	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2		N	-0-	236
01	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2		N	-0-	236
02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-	236
03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-	236
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2		N	-0-	236
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT	236
-----											
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		WELL #:		259784	RRCID ->	069823	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11542 - 11556
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	067075	COMPL. DATE	05/19/1976	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11624 - 11638
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-	108
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	108
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-	108
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-	108
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-	108
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	108
-----											
JONES, OLIVE T.		WELL #:		8	RRCID ->	070551	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11530 - 11598
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017

-----																
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				70
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				70
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-				70
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				70
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				70
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				70
-----																
JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660																
12		3100 N	2672	-0-	-428	1305	2672	2			N	-0-				145
01		3100 N	2334	-0-	-766	539	2334	2			N	-0-				145
02		2745 N	2206	-0-	-539	-0-	2206	2			N	-0-				145
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-				145
04		2250 N	1003	-0-	-1247	-0-	1003	2			N	-0-				145
05		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				145
-----																
JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550																
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				102
01		310 N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-				102
02		261 N	149	-0-	-112	-0-	149	2			N	-0-				102
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				102
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-				102
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				102
-----																
WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614																
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				80
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				80
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				80
-----																
JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876																
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718																
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
02		319 N	286	-0-	-33	-0-	286	2			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		210 N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688																
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				68
01		1643 N	174	-0-	-1469	-0-	174	2			N	-0-				68
02		1537 N	151	-0-	-1386	-0-	151	2			N	-0-				68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				68
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				68

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2848 N	2810	-0-	-38	-0-	2810	2	N	-0-		72
01	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2748	2	N	-0-		72
02	2610 X	2531	-0-	-79	-0-	2531	2	N	-0-		72
03	2790 X	2432	-0-	-358	-0-	2432	2	N	-0-		72
04	2700 X	1328	-0-	-1372	-0-	1328	2	N	-0-		72
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		72

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-		100
01	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	1310	1	N	-0-		100
02	1218 N	1145	-0-	-73	-0-	1145	2	N	-0-		100
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		100
04	1260 N	826	-0-	-434	-0-	826	2	N	-0-		100
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-		27
01	2294 N	1839	-0-	-455	-0-	1839	2	N	-0-		27
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-		27
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-		27
04	1770 N	1357	-0-	-413	-0-	1357	2	N	-0-		27
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		73
01	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2	N	-0-		73
02	754 N	621	-0-	-133	-0-	621	2	N	-0-		73
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		73
04	720 N	373	-0-	-347	-0-	373	2	N	-0-		73
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		39
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		39
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273	2	N	-0-		39
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		39
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2	N	-0-		39
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		50
01	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2	N	-0-		50
02	841 N	746	-0-	-95	-0-	746	2	N	-0-		50
03	899 N	220	-0-	-679	-0-	220	2	N	-0-		50
04	690 N	11	-0-	-679	-0-	11	2	N	-0-		50
05	806 N	306	-0-	-500	-0-	306	2	N	-0-		50

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	171864	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11632 - 11648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
WILLIAM		WELL #:		2174	RRCID ->	175900	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11432 - 11464			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
JOHN PAUL		WELL #:		2092	RRCID ->	176619	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11572 - 11606			
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2 9	N	2		97		
01	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2		N	-0-		97		
02	1537 N	1391	-0-	-146	-0-	1391	2		N	-0-		97		
03	1643 N	435	-0-	-1208	-0-	435	2		N	-0-		97		
04	1410 N	63	-0-	-1347	-0-	63	2		N	-0-		97		
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		97		
-----														
ANDREW		WELL #:		2093	RRCID ->	196525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11996 - 12022			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
JOHN PAUL		WELL #:		3092	RRCID ->	199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11538 - 11950			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		CRANE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060339	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	11982	PERF.11694 - 11876
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13		



-----																	
HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084												
JONES, W.S. & E.C. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 062932		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11864 - 11894					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
-----																	
CRANE, DOROTHY UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 067374		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196		PERF.12042 - 12072					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																	
JONES, W.S. & E.C. ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 107388		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11835 - 11854					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
CRANE, DOROTHY			WELL #:		203	RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11849 - 11879					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																	
JONES, W.S. & E.C. ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11822 - 11846					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																	
CRANE, DOROTHY			WELL #:		3	RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11910 - 11934					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																	
CRANE UNIT #50			WELL #:		2	RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12060 - 12080					
12		310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					51
01		496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					51
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					51
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					51
04		420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					51
05		496 N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990	- 12000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2790 X	2032	-0-	-758	-0-	2004 2	28 9	N	25			178
01		2790 X	2013	-0-	-777	-0-	1987 2	26 9	N	24			202
02		2349 X	1916	-0-	-433	-0-	1894 2	22 9	N	20	195 1		27
03		2387 X	1698	-0-	-689	-0-	1680 2	18 9	N	16			43
04		2310 X	991	-0-	-1319	-0-	967 2	24 9	N	22			65
05		2046 N	1243	-0-	-803	-0-	1224 2	19 9	N	17			82
-----													
NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580	
12		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1924 2	8 9	N	7			80
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3089 2	30 9	N	27			107
02		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2623 2	12 9	N	11			118
03		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1498 2	48 9	N	44			162
04		840 X	365	-0-	-475	-0-	365 2		N	-0-			162
05		868 X	448	-0-	-420	-0-	448 2		N	-0-			162
-----													
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000	
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			40
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			40
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			40
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			40
04		120 N	43	-0-	-77	-0-	43 2		N	-0-			40
05		124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2		N	-0-			40
-----													
NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056	- 12228	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----													
NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964	- 12129	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
-----													
REMORA OPERATING, LLC		701613											
HOOVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11572	- 11590	
12		1550 N	905	-0-	-645	-0-	905 2		N	-0-			352
01		1364 N	825	-0-	-539	-0-	825 2		N	-0-			352
02		1044 N	836	-0-	-208	-0-	836 2		N	-0-			352
03		899 N	655	-0-	-244	-0-	655 2		N	-0-			352
04		810 N	627	-0-	-183	-0-	627 2		N	-0-			352
05		899 N	624	-0-	-275	-0-	624 2		N	-0-			352

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
HOOVER ESTATE		WELL #: 1090		RRCID -> 064987		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	905	-0-	-56	-0-	905 2		N	-0-			183
01	961 N	782	-0-	-179	-0-	782 2		N	-0-			183
02	899 N	836	-0-	-63	-0-	836 2		N	-0-			183
03	899 N	655	-0-	-244	-0-	655 2		N	-0-			183
04	750 N	627	-0-	-123	-0-	627 2		N	-0-			183
05	899 N	624	-0-	-275	-0-	624 2		N	-0-			183
-----												
SANSING		WELL #: 1172		RRCID -> 081937		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 085395		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692				
SANSING		WELL #: 1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CABE, RUTH		WELL #: 651		RRCID -> 166719		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
-----												
UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 109887		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612				
FRANCES		WELL #: 1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
-----												
WILLIAM 347		WELL #: 1		RRCID -> 192637		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166				
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			46
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			46
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173 2		N	-0-			46
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			46
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			46
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-			46

-----														
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639														
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
-----														
HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BE ANADARKO II, LLC 100676														
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055														
12		1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2		N	-0-			68
01		1271 N	882	-0-	-389	-0-	882	2		N	-0-			68
02		1189 N	1175	-0-	-14	-0-	1175	2		N	-0-			68
03		1240 N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2		N	-0-			68
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			68
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			68
-----														
FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MMGL TXPH, LLC 101619														
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610														
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699														
12		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1180	3	8 9	N	7			77
01		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1125	3	2 9	N	2			79
02		1131 N	1105	-0-	-26	-0-	1085	3	20 9	N	18			97
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			97
04		1080 N	315	-0-	-765	-0-	315	3		N	-0-			97
05		1178 N	32	-0-	-1146	-0-	32	3		N	-0-			97
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240														
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
PEYTON RANCH 183				WELL #:	2	RRCID ->	293136	COMPL. DATE	06/15/2022	TOTAL DEPTH	12115	PERF.10080 - 10090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	992 N	912	-0-	-80	-0-	890	2	22	9	N	20	223
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	855	2	4	9	N	4	227
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	N	3	230
03	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-	230
04	840 N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-	230
05	899 N	659	-0-	-240	-0-	659	2			N	-0-	230
-----												
HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #:	5H	RRCID ->	267207	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 8711 - 13020
12	3038	3403	-0-	365	365	2843	2	560	9	N	509	399
01	3278	3158	-0-	-120	245	2683	2	475	9	N	432	320
02	3201	2899	-0-	-302	-0-	2537	2	362	9	N	329	265
03	3222	3130	-0-	-92	-0-	2793	2	337	9	N	306	408
04	2940	3263	-0-	323	323	2768	2	495	9	N	450	521
05	3038	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	521
-----												
HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
BUSSARD, JESS R.				WELL #:	1	RRCID ->	022182	COMPL. DATE	01/24/1963	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10564 - 10574
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	192
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-	192
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	192
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	192
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-	192
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	192
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
WRIGHT, MAY M. -E-				WELL #:	1163	RRCID ->	060186	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10660 - 10676
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-	266
01	1705 N	1246	-0-	-459	-0-	1246	2			N	-0-	266
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-	266
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-	266
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-	266
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT	266
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
BUSSARD				WELL #:	1191	RRCID ->	084533	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10547 - 10557
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RADAR				WELL #:	1161	RRCID ->	168444	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11379	PERF.10340 - 10357
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	104

-----												
HIGGINS, W. (MORROW LOWER)			41110 625		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
JONES			WELL #: 185		RRCID -> 152878		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
0									M			
12	3028 R	3028	-0-	-0-	-0-	2835	2	193	9	N	175	25
01	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-	25
02	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	25
03	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-	25
04	630 #	473	-0-	-157	-0-	473	2			N	-0-	25
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	25
-----												
UPLAND RESOURCES LLC			878931						CNTY: LIPSCOMB			
LOCKHART 56			WELL #: 3		RRCID -> 241225		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
-----												
HIGGINS, WEST (TONKAWA)			41110 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
SPARKS, ELMER E. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 174102		COMPL. DATE 10/22/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A			
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	102
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	102
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-	102
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	102
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	102
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	102
-----												
HITCH (MORROW UPPER)			41670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC			100197									
THORESON			WELL #: 1		RRCID -> 056008		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HITCHLAND (ATOKA)			41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.			039870									
THORESON, DONNIE L.			WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278			
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	206
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	206
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256	2			N	-0-	206
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-	206
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-	206
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-	206

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699			
12	3844 X	1390	-0-	-2454	-0-	1390	2	N	-0-		26
01	3844 X	1395	-0-	-2449	-0-	1395	2	N	-0-		26
02	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-			N	2		28
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3809	2	4 9	N	4	32
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-	32
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-	32
WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716			
VENNEMAN, J.		WELL #: 1									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042									
MCCUTCHEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652			
12	T. A.	2643	-0-	2643	12083	2643	3	N	-0-		-0-
01	T. A.	2547	-0-	2547	14630	2547	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	2302	-0-	2302	16932	2302	3	N	-0-		-0-
03	T. A.	2203	-0-	2203	19135	2203	3	N	-0-		-0-
04	T. A.	2082	-0-	2082	21217	2082	3	N	-0-		-0-
05	T. A.	2288	-0-	2288	23505	2288	3	N	-0-		-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607			
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 1									
12	1271 #	215	-0-	-1056	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
01	1271 #	468	-0-	-803	-0-	468	2	Y	-0-		-0-
02	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
03	961 #	812	-0-	-149	-0-	812	2	Y	-0-		-0-
04	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2	Y	-0-		-0-
05	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	-0-		-0-
HITCHLAND GU -5-		WELL #: 1		RRCID -> 022189		COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622			
12	1364 #	579	-0-	-785	-0-	579	2	Y	-0-		-0-
01	1457 #	437	-0-	-1020	-0-	437	2	Y	-0-		-0-
02	1044 #	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-		-0-
03	1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	Y	-0-		-0-
04	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	-0-		-0-
05	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-		-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		806 #	478	-0-	-328	-0-	478 2			Y	-0-		-0-
01		775 #	428	-0-	-347	-0-	428 2			Y	-0-		-0-
02		667 #	-0-	-0-	-667	-0-				Y	-0-		-0-
03		1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			Y	-0-		-0-
04		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			Y	-0-		-0-
05		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			Y	-0-		-0-
-----													
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710	
12		3038 #	1311	-0-	-1727	-0-	1303 2	8 9	N	7			19
01		3038 #	1666	-0-	-1372	-0-	1662 2	4 9	N	4			23
02		2581 #	-0-	-0-	-2581	-0-			N	12			35
03		3047 R	3047	-0-	-0-	-0-	3035 2	12 9	N	11			46
04		2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	2384 2	9 9	N	8			54
05		2388 R	2388	-0-	-0-	-0-	2384 2	4 9	N	4			58
-----													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589	
12		310 #	185	-0-	-125	-0-	185 2			N	-0-		-0-
01		310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2			N	-0-		-0-
02		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-		-0-
03		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-		-0-
04		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-		-0-
05		372 #	333	-0-	-39	-0-	333 2			N	-0-		-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798	
HITCH -F-		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798	
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



-----															
HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
-----															
HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566															
-----															
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
-----															
HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			94
-----															
HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086															
-----															
12		2759 #	1737	-0-	-1022	-0-		1737	3		N	-0-			73
01		2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			73
02		2709 R	2709	-0-	-0-	-0-		2492	3	217 9	N	197	1		73
03		3073 R	3073	-0-	-0-	-0-		3073	3		N	-0-			73
04		2784 R	2784	-0-	-0-	-0-		2784	3		N	-0-			73
05		2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			73
-----															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123															
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628															
-----															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
HODGES (MORROW, MIDDLE)													
BCE-MACH III LLC													
BROWNLEE RANCH 49													
41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
040209													
WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1777 3	9 9	N	8			46
01		1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1572 3	3 9	N	3			49
02		1653 N	1524	-0-	-129	-0-	1518 3	6 9	N	5			54
03		1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1711 3	3 9	N	3			57
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1641 3	3 9	N	3			60
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1755 3	3 9	N	3			63
-----													
BE ANADARKO II, LLC													
MORRISON, MARY T.													
100676													
WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC													
HODGES -G-													
676084													
WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119													
12		217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2		N	-0-	108 1		57
01		341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2		N	-0-			57
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			57
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			57
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			57
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562 2	1 9	N	1	28 1		30
-----													
HODGES, MINNIE													
WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046													
12		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1951 2	2 9	N	2	86 1		31
01		1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1784 2		N	-0-			31
02		1827 N	1775	-0-	-52	-0-	1775 2		N	-0-			31
03		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	4			35
04		1740 N	1608	-0-	-132	-0-	1607 2	1 9	N	1			36
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			36
-----													
QUESTA ENERGY CORPORATION													
HODGES													
684634													
WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137													
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	480 3	78 9	N	71	71 1		50
01		527 N	423	-0-	-104	-0-	423 3		N	-0-			50
02		435 N	355	-0-	-80	-0-	355 3		N	-0-			50
03		558 N	366	-0-	-192	-0-	366 3		N	-0-			50
04		420 N	339	-0-	-81	-0-	339 3		N	-0-			50
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			50
-----													
REMORA OPERATING, LLC													
MORRISON, MARY T.													
701613													
WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-			33
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-			33
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	29	1	34	2	N	-0-			33
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-			33
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	2	N	-0-			33
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-			33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
SEEK ENERGY, LLC 763160  
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

12	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
01	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-			-0-
02	2610 X	2496	-0-	-114	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
03	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2702	3			N	-0-			-0-
04	2610 X	2369	-0-	-241	-0-	2369	3			N	-0-			-0-
05	2666 X	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			N	-0-			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
SEEK ENERGY, LLC 763160  
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
SEEK ENERGY, LLC 763160  
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOPER, NE (VIRGIL) SEEK ENERGY, LLC RUTH 23		42512 400 763160		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY			
WELL #:		7		RRCID -> 285085		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4563 - 4569			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	16915 R	16915	-0-	-0- B	-0-	16871 3	44 9	N	40	43 1	79
01	17969 R	17969	-0-	-0- B	-0-	17918 3	51 9	N	46		125
02	15603 R	15603	-0-	-0- B	-0-	15552 3	51 9	N	46	52 1	119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	16306 R	16306	-0-	-0- B	-0-	16244 3	62 9	N	56	83 1	92
04	13052 R	13052	-0-	-0- B	-0-	13001 3	51 9	N	46		138
*05	12723 R	12723	-0-	-0- B	-0-	12675 3	48 9	N	44	95 1	87

RUTH 23		WELL #:		6		RRCID -> 296009		COMPL. DATE 10/01/2023		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4772	
12	DELQ PR	15315	-0-	15315 B	858406	14877 3	438 9	N	398	357 1	254
01	69254	15846	-0-	-53408 B	804998	15801 3	45 9	N	41	91 1	204
02	64786	23229	-0-	-41557 B	763441	23229 3		N	-0-		204
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 763441											
03	69254	21940	-0-	-47314 B	716127	21940 3		N	-0-		204
04	67020	17744	-0-	-49276 B	666851	17744 3		N	-0-		204
*05	69254	17886	-0-	-51368 B	615483	17886 3		N	-0-		204

HOOPER, NE (VIRGIL LIME) SEEK ENERGY, LLC SPEARMAN 23		42512 500 763160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY		
WELL #:		198170		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
RECLASSIFIED TO OIL 11/02/2021										

RUTH 23		WELL #:		5		RRCID -> 223183		COMPL. DATE 11/05/2021		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPKINS (MORROW) CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION HAGGARD		42556 500 186937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
WELL #:		74A		RRCID -> 109888		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806			
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5356 2	163 9	N	148	188 1	165
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3986 2	8 9	N	7		172
02	3944 X	3195	-0-	-749	-0-	3187 2	8 9	N	7		179
03	4216 X	3194	-0-	-1022	-0-	3185 2	9 9	N	8		187
04	4080 X	2784	-0-	-1296	-0-	2775 2	9 9	N	8		195
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		195

-----												
HORIZON (DES MOINES)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
LYNN		875461		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6744 - 7465
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HORIZON (MARMATON)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
DAVIS 106		875461		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6645 - 6684
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
-----												
HORIZON (MORROW UPPER)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PARNELL 475		875461		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8931 - 8940
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
-----												
HORIZON (OSWEGO)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
POPE 140		809930		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 6920 - 6930
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
-----												
HORIZON, E. (UPPER MORROW)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
DANIEL, S. P.		217005		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 8046 - 8053
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, PERCY E.		4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, PERCY E.		5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON, HUGH D.		3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944			
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	86
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	198	86
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	165	62
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	189	62
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	951	3	N	21	83
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	83

PORTER, JACK R. "B"		1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	60
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	60
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	60
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	60
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	60

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		53
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		53
02	232 N	212	-0-	-20	-0-	212 3	N	-0-		53
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		53
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		53
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		53
-----										
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		95
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		95
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		95
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		95
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		95
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		95
-----										
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919		
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		132
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		132
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		132
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		132
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		132
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		132
-----										
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
-----										
BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662		
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
02	638 N	623	-0-	-15	-0-	623 3	N	-0-		-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BARTON 465		WELL #: 6 H		RRCID -> 209220		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922		
12	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577 2	N	-0-		55
01	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537 2	N	-0-		55
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-		55
03	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516 2	N	-0-		55
04	1500 N	1436	-0-	-64	-0-	1436 2	N	-0-		55
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-		N	NO RPT		55

-----  
HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31 1	1585 2	N	3		185
						3 9					
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	27 1	1349 2	N	-0-		185
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	29 1	1455 2	N	2		187
						2 9					
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	31 1	1481 2	N	-0-		187
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	30 1	1377 2	N	-0-		187
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	31 1	1473 2	N	19		206
						21 9					

-----  
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

12	1953 N	1446	-0-	-507	-0-	1414 2	32 9	N	29	187 1	68
01	1891 N	1558	-0-	-333	-0-	1502 2	56 9	N	51		119
02	1769 N	1376	-0-	-393	-0-	1333 2	43 9	N	39		158
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1600 2	39 9	N	35		193
04	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1450 2	37 9	N	34		227
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1450 2	35 9	N	32		259

-----  
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	62 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-

-----  
BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

-----  
BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

12	9242 X	2174	-0-	-7068	-0-	2174 2		N	-0-		40
01	2697 X	2323	-0-	-374	-0-	2323 2		N	-0-		40
02	2523 X	2014	-0-	-509	-0-	2014 2		N	-0-		40
03	2480 X	2260	-0-	-220	-0-	2260 2		N	-0-		40
04	2250 X	2237	-0-	-13	-0-	2237 2		N	-0-		40
05	2325 X	2093	-0-	-232	-0-	2093 2		N	-0-		40

-----  
BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102



HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HAZLETT				WELL #: 1	RRCID -> 055110	COMPL. DATE 03/10/1973	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 7802	- 7820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORTER				WELL #: 1	RRCID -> 055580	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7822	- 7886		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: LIPSCOMB			
HILL				WELL #: 2	RRCID -> 080953	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 7854	- 8256		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
-----											
HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
RACHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 054342	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10884	- 10900		
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-		-0-
02	1392 N	1305	-0-	-87	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
03	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
04	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
05	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB			
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #: 1293	RRCID -> 067003	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10832	- 10930		
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		60
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		60
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	376 3		N	-0-		60
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		60
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		60
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		60
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB			
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

12	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1466	2	135	9	N	123	178	1			248
01	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1451	2	127	9	N	115	173	1			190
02	1537 N	1508	-0-	-29	-0-	1375	2	133	9	N	121	216	1			95
03	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	1443	2	132	9	N	120					215
04	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1378	2	143	9	N	130	150	1			195
05	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1451	2	129	9	N	117	95	1			217

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	610	2	67	9	N	61					111
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	478	2	43	9	N	39					150
02	609 N	557	-0-	-52	-0-	512	2	45	9	N	41	141	1			50
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	605	2	59	9	N	54					104
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	559	2	69	9	N	63	23	1			144
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	597	2	62	9	N	56	78	1			122

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 EQV OPERATING LLC 101634  
 HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

12	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	21033	2	2079	3	N	-0-					-0-
01	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	22351	3			N	-0-					-0-
02	21006 X	21006	-0-	-0-	-0-	20992	3	14	9	N	13					13
03	23912 X	23912	-0-	-0-	-0-	23912	3			N	-0-					13
04	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	3811	1	17868	3	N	-0-					13
05	21837 X	21837	-0-	-0-	-0-	3763	1	18074	3	N	-0-					13

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

12	7068 X	6784	-0-	-284	-0-	6173	2	611	3	N	-0-					-0-
01	7068 X	6746	-0-	-322	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
02	6496 X	6326	-0-	-170	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
03	6851 X	6536	-0-	-315	-0-	1081	1	5455	3	N	-0-					-0-
04	6570 X	6360	-0-	-210	-0-	1005	1	5355	3	N	-0-					-0-
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1224	1	5690	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		040209														
HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC		101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HOWE, GENE		WELL #: 8		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BE ANADARKO II, LLC		100676														
HOWE		WELL #: 1		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113								
12	3038 N	3028	-0-	-10	-0-	37	1	2991	2	Y	-0-					-0-
01	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	37	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	35	1	2446	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3240	-0-	140	-0-	24	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	2970 N	2755	-0-	-215	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MCQUIDDY		WELL #: 304		RRCID -> 174493		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MCQUIDDY		WELL #: 404		RRCID -> 177637		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010								
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1314	-0-	-329	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC				101634								
HOWE, GENE		WELL #:		9	RRCID -> 183829	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 12206	PERF.12046	- 12056			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID -> 178842	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12662	PERF.11995	- 12009			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----												
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC				101634								
HOWE, GENE		WELL #:		6	RRCID -> 093028	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 18335	PERF.12482	- 12520			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
KRITSER		WELL #:		1133	RRCID -> 096325	COMPL. DATE 06/17/1981	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12384	- 12410			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURTON		WELL #:		1107	RRCID -> 098486	COMPL. DATE 09/03/1981	TOTAL DEPTH 12790	PERF.12659	- 12677			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LOCKHART STRIP		WELL #:		1	RRCID -> 165669	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 11330	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11228 - 11252																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
BATON OIL & GAS, LLC 056384																	
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256																	
-----																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563																	
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185																	
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051																	
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088																	
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD					
HOLT		WELL #:		4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD					
JACK -169-		WELL #:		1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
KING OPERATING CORPORATION		465296								
SEITZ		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	2386	-0-	2386	11197	2386 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1538	-0-	1538	12735	1538 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	2589	-0-	2589	15324	2589 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15324		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15324		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15324		N	NO RPT		-0-
-----										
HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31 1	9 2	N	-0-	187
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	187
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 1		N	-0-	187
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	187
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-	187
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	187
-----										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276		
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1551 2	11 9	N	10	281
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-	281
02	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-	281
03	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-	281
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1984 2	66 9	N	60	174
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	174
-----										
VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
-----										
HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON		
BCE-MACH III LLC		040209								
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963				
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			28
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			28
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			28
03	1023 N	693	-0-	-330	-0-	693	3	N	-0-			28
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			28
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			28
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902				
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			112
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-			112
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-			112
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3	N	-0-			112
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-			112
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-			112
HOLT, FRED B.		WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904				
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168	3	N	-0-			99
01	1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	3	N	-0-			99
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			99
03	1178 N	665	-0-	-513	-0-	665	3	N	-0-			99
04	930 N	328	-0-	-602	-0-	328	3	N	-0-			99
05	1209 N	947	-0-	-262	-0-	947	3	N	-0-			99
JARVIS, B.		WELL #: 1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988				
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			78
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-			78
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	390	3	N	-0-			78
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			78
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			78
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			78
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
HOOVER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988				
12	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2	N	-0-			-0-
02	2900 X	2830	-0-	-70	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2	N	-0-			-0-



HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.//		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771									
HOLT		WELL #: 1H		RRCID -> 264397		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	15 1	2201 2	N	32		140
						35 9					
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	15 1	2908 2	N	30		170
						33 9					
02	2697 X	1981	-0-	-716	-0-	15 1	1933 2	N	30		200
						33 9					
03	2883 X	2845	-0-	-38	-0-	15 1	2808 2	N	20		220
						22 9					
04	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	15 1	2384 2	N	50		270
						55 9					
*05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	15 1	2916 2	N	52	187 1	135
						57 9					

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
COURSON RANCH 148		WELL #: 8		RRCID -> 218474		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		289
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		289
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		289
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		289
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		289
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		289

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BATON OIL & GAS, LLC		056384									
HARBOUR		WELL #: 2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039			
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
HOLT, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2024											

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MARSHALL -66-		WELL #: 1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-

EISENHAUER -81-		WELL #: 1		RRCID -> 154173		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
02	957 N	601	-0-	-356	-0-	601	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
02	899 N	669	-0-	-230	-0-	669	2			N	-0-			-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY -A-				43850 555 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON							
				WELL #:	1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 6018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
IVY -A-				WELL #:	6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008				
12	4185 X	3328	-0-	-857	-0-	-0-	186	1	3142	2	N	-0-					22
01	3782 X	3042	-0-	-740	-0-	-0-	186	1	2856	2	N	-0-					22
02	3538 X	2774	-0-	-764	-0-	-0-	174	1	2600	2	N	-0-					22
03	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	-0-	186	1	3108	2	N	1					23
04	3360 X	3212	-0-	-148	-0-	-0-	180	1	3032	2	N	-0-					23
05	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	-0-	186	1	3012	2	N	-0-					23
-----																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HOLT, B. C., -A-				385847	WELL #:	1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	6002 - 6027			
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					99
01	1054 N	910	-0-	-144	-0-	-0-	910	2			N	-0-					99
02	986 N	857	-0-	-129	-0-	-0-	857	2			N	-0-					99
03	1023 N	923	-0-	-100	-0-	-0-	923	2			N	-0-					99
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	N	9					108
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	-0-	926	2			N	-0-					108
-----																	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP HOLT, O. C.				617005	WELL #:	1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2207				N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2207				N	-0-					108
02	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	-0-	2241	34	2		N	-0-					108
03	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	-0-	2270	29	2		N	-0-					108
04	14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	-0-	2331	61	2		N	-0-					108
05	14B2 EXT	85	-0-	85	-0-	-0-	2416	85	2		N	-0-					108
-----																	
SABRE OPERATING, INC. HARBOUR				742261	WELL #:	1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014			
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	899 N	871	-0-	-28	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	841 N	825	-0-	-16	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
-----																	
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) DIAMOND S ENERGY COMPANY CLOSE, JONNIE				43850 666 217005	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HUTCHINSON							
				WELL #:	1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4912 - 4922				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		43850 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HUTCHINSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	4965 - 4978		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
IMMEL (DOUGLAS)				44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC				101619										
JONES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7215 - 7416		
12	1860 N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1337	-0-	-461	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
02	1334 N	1137	-0-	-197	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7315 - 7336		
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-			117
01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			117
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			117
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-			117
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			117
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			117
-----														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
IMMEL C		WELL #:		2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7162 - 7192		
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149 - 7188		
12	806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-			37
01	899 N	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-			37
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			37
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	2			N	-0-			37
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			37
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			37
-----														
IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148		
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-			-0-
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	423	2			N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-			-0-
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
IMMEL				WELL #:	2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88
-----														
IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC				101619										
IVESTOR				WELL #:	1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.16124 - 16253		
12		1891 X	1770	-0-	-121	-0-	28	1	1742	2	Y	-0-		-0-
01		1891 X	1485	-0-	-406	-0-	78	1	1407	2	Y	-0-		-0-
02		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	168	1	1798	2	Y	-0-		-0-
03		1891 X	37	-0-	-1854	-0-	1	1	36	2	Y	-0-		-0-
04		1710 X	748	-0-	-962	-0-	748	2			Y	-0-		-0-
05		1891 X	838	-0-	-1053	-0-	128	1	710	2	Y	-0-		-0-
-----														
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
SALLIE				WELL #:	205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.15047 - 16350		
12		3038 X	2910	-0-	-128	-0-	2908	2	2	9	N	2		56
01		3038 X	2685	-0-	-353	-0-	2685	2			N	-0-		56
02		2842 X	2135	-0-	-707	-0-	2129	2	6	9	N	5		61
03		3038 X	3019	-0-	-19	-0-	3016	2	3	9	N	3		64
04		2940 X	2858	-0-	-82	-0-	2852	2	6	9	N	5		69
05		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3245	2	4	9	N	4		73
-----														
MITO RESOURCES TX LLC				571941										
BUCKINGHAM				WELL #:	2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15070 - 15518		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BROWN				WELL #:	105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.14928 - 14982		
12		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-		73
01		1829 N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			N	-0-		73
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-		73
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-		73
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-		73
05		1891 N	1734	-0-	-157	-0-	1732	2	2	9	N	2		75
-----														
KEITH				WELL #:	1058	RRCID ->	215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13764 - 15204		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2950	2	20 9	N	18	98
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2687	2	17 9	N	15	113
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2728	2	24 9	N	22	65
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2869	2	17 9	N	15	80
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2763	2	26 9	N	24	104
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2874	2	15 9	N	14	46
-----											
NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644			
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-	-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-	-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-	-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-	-0-
05	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2		N	-0-	-0-
-----											
AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02	2900 N	4488	-0-	1588	1588	4486	2	2 9	N	2	37
03	3100 N	6833	-0-	3733	5321	6827	2	6 9	N	5	42
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2321				N	-0-	42
05	2422 X	101	-0-	-2321	-0-	101	2		N	-0-	42
-----											
KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
MMGL TXPH, LLC 101619  
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6572 X	6104	-0-	-468	-0-	5999 2	105 9	Y	95			186
01	6293 X	5122	-0-	-1171	-0-	5058 2	64 9	Y	58	189 1		55
02	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6833 2	95 9	Y	86			141
03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6023 2	160 9	Y	145			286
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6620 2	118 9	Y	107	189 1		204
*05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6853 2	86 9	Y	78	175 1		107

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

12	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		N	-0-			48
01	3069 #	3010	-0-	-59	-0-	3010 3		N	-0-			48
02	2871 #	2772	-0-	-99	-0-	2772 3		N	-0-			48
03	3069 #	2996	-0-	-73	-0-	2996 3		N	-0-			48
04	2910 #	2848	-0-	-62	-0-	2848 3		N	-0-			48
05	3007 #	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			48

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			84
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			84
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27 3		N	-0-			84
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			84
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			84
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENKIM (CHEROKEE)		//CONT.//		46127 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PINCKARD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	118403	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7638 - 7676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINCKARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	124639	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7744 - 7760		
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			129
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			129
02	1537 N	1387	-0-	-150	-0-	1380	2	7	9	N	6			135
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			135
04	1530 N	435	-0-	-1095	-0-	428	2	7	9	N	6	140	1	1
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			1

JINES (MORROW, UPPER)		WELL #:		46499 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
WILDHORSE OPERATING COMPANY		WELL #:		923452										
JINES, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	173762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8710 - 8730		
12	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1669	3	83	9	N	75			308
01	1891 N	1346	-0-	-545	-0-	1346	3			N	-0-			308
02	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1663	3	33	9	N	30	192	1	146
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1720	3	106	9	N	96			242
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1665	3	6	9	N	5			247
05	1798 N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-			247

JOHN (BASAL CHESTER)		WELL #:		46767 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		747757										
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	145481	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8598 - 8610		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	146343	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8800 - 8832		
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)		WELL #:		46835 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903										
JONES, MARVIN		WELL #:		1	RRCID ->	131293	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7156 - 7168		
12	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-			15
01	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-			15
02	1566 N	1553	-0-	-13	-0-	1553	2			N	-0-			15
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			15
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			15
05	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1659	2			N	-0-			15



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
JOHN CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		46835 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
J-BREX COMPANY				427513							
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	143533	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5954 - 6680
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-		17
01	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345	2	N	-0-		17
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-		17
03	1426 N	932	-0-	-494	-0-	932	2	N	-0-		17
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-		17
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-		17
-----											
JOHN CREEK, N (MORROW, UP)				46837 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
PALEO, INC.				635116							
JACKSON -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	052312	COMPL. DATE	12/20/1971	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 7568 - 7578
12	9589	3851	-0-	-5738	-0-	3851	2	N	-0-		137
01	2914	1970	-0-	-944	-0-	1970	2	N	-0-		137
02	2726	3659	-0-	933	933	3659	2	N	-0-		137
03	6323	4152	-0-	-2171	-0-	4152	2	N	-0-		137
04	2820	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		137
05	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		137
-----											
JUBILEE (HUNTON)				47446 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
GRAND RESOURCES, INC.				324750							
MORRIS-SHELL		WELL #:		1077	RRCID ->	101396	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	18132	PERF.18810 - 18850
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)				47782 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC				357762							
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	254593	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9206 - 9212
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
01	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	2	N	-0-		-0-
02	203 N	27	-0-	-176	-0-	27	2	N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
-----											
KELLN (MORROW, LO.)				48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY				178450							
BRAINARD 115		WELL #:		1H	RRCID ->	252284	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11350 - 13362
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		-0-
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2	N	-0-		-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
*05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON 148		WELL #:		1H	RRCID ->	255604	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	11173	PERF.11509 - 15043
12	2914 X	2722	-0-	-192	-0-	2722	2	N	-0-		-0-
01	2914 X	979	-0-	-1935	-0-	979	2	N	-0-		-0-
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2	N	-0-		-0-
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-		-0-
05	2914 X	888	-0-	-2026	-0-	888	2	N	-0-		-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450  
 BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1382	-0-	-126	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1444	-0-	-86	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
*05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-			-0-
01	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	3922 2		N	-0-			-0-
02	4089 X	4013	-0-	-76	-0-	4013 2		N	-0-			-0-
03	4371 X	4125	-0-	-246	-0-	4125 2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3585	-0-	-585	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	4058 2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-			22
01	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824 2		Y	-0-			22
02	1276 N	612	-0-	-664	-0-	612 2		Y	-0-			22
03	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835 2		Y	-0-			22
04	810 N	802	-0-	-8	-0-	802 2		Y	-0-			22
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-			22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

12	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
02	1450 N	933	-0-	-517	-0-	933 2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1055	-0-	-247	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

12	4123 X	2978	-0-	-1145	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
01	4123 X	1603	-0-	-2520	-0-	1594 2	9 9	N	8			8
02	3857 X	1792	-0-	-2065	-0-	1788 2	4 9	N	4			12
03	3937 X	2608	-0-	-1329	-0-	2607 2	1 9	N	1			13
04	3630 X	2382	-0-	-1248	-0-	2382 2		N	-0-			13
05	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	2959 2		N	-0-			13

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	40	-0-	-3742	-0-	40	2			N	-0-		-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-		-0-
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-		-0-
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-		-0-
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-		-0-
05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-		-0-
-----													
PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
-----													
BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432		
12	4123 X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2			N	-0-		88
01	4123 X	2163	-0-	-1960	-0-	2163	2			N	-0-		88
02	3857 X	2870	-0-	-987	-0-	2868	2	2	9	N	2		90
03	3999 X	3720	-0-	-279	-0-	3720	2			N	-0-		90
04	3810 X	3324	-0-	-486	-0-	3324	2			N	-0-		90
05	3937 X	3297	-0-	-640	-0-	3297	2			N	-0-		90
-----													
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929		
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	N	8		18
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-		18
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-		18
03	899 N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-		18
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	715	2	6	9	N	5		23
05	837 N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-		23
-----													
KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLN (TONKAWA-OIL)																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										48535 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
WATERS -A-										220903								
WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

SANDLOT OIL & GAS LLC																		
KELLN -C-										747757			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355																		
12	1270	R		1270	-0-	-0-	-0-	1270	3				N	-0-				265
01	1092	R		1092	-0-	-0-	-0-	1092	3				N	-0-				265
02	1206	R		1206	-0-	-0-	-0-	1206	3				N	-0-				265
03	1254	R		1254	-0-	-0-	-0-	1254	3				N	-0-				265
*04	1220	R		1220	-0-	-0-	-0-	1220	3				N	-0-				265
05	620	#		NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT				265

KELLN -C-																		
WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256																		
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KELLN /ONG 2-1/																		
WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192																		
12	653	R		653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9		N	8				117
01	682	#		461	-0-	-221	-0-	461	3				N	-0-				117
02	638	#		469	-0-	-169	-0-	469	3				N	-0-				117
03	981	R		981	-0-	-0-	-0-	981	3				N	-0-				117
*04	941	R		941	-0-	-0-	-0-	941	3				N	-0-				117
05	651	#		NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT				117

KELTON N. (GRANITE WASH)																		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER					
RAY										875461								
WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468																		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE)																		
LATIGO PETROLEUM, LLC										48964 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD					
PATTEN 178										488260								
WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759																		
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC REED		676084		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14246 - 15282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC WOODS, IMA		676084		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16278 - 16302	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
KEY		676084		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316		PERF.16106 - 16158	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC BRITT -3-		676084		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442		PERF.16085 - 16090	
12	11160 X	10115	-0-	-1045	-0-	10115	2		N	-0-	46 1		27
01	11160 X	9728	-0-	-1432	-0-	9728	2		N	-0-			27
02	10440 X	10003	-0-	-437	-0-	10003	2		N	-0-			27
03	11160 X	9529	-0-	-1631	-0-	9529	2		N	-0-			27
04	10710 X	8806	-0-	-1904	-0-	8806	2		N	-0-			27
05	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2		N	-0-			27

  

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC KILLEBREW		040209		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9305 - 9334	
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-

  

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
KILLEBREW		507473		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8910 - 8977	
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
01	775 N	546	-0-	-229	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-			-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.// 49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473												
KILLEBREW		WELL #: 2201		RRCID -> 126121	COMPL. DATE 09/23/1987	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9181	- 9262						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			37
01	31 S	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			37
02	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			37
03	60 S	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			37
04	60 S	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			37
05	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			37
-----														
KILLGORE RANCH (RED CAVE)		49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
KILLGORE		WELL #: 1R		RRCID -> 059065	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH 2676	PERF. 2468	- 2491						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KILLGORE		WELL #: 3R		RRCID -> 059066	COMPL. DATE 06/13/1974	TOTAL DEPTH 2655	PERF. 2343	- 2532						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
-----														
KILLGORE		WELL #: 7R		RRCID -> 198021	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1977	- 2188						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-			-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	406 N	354	-0-	-52	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
-----														
KILLGORE		WELL #: 8R		RRCID -> 205055	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2066	- 2234						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KILLGORE		WELL #: 10R		RRCID -> 205068	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2502	PERF. 1960	- 2150						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-			-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-			-0-
02	435 N	419	-0-	-16	-0-	419	2			N	-0-			-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)			//CONT.// 49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
KILLGORE			WELL #: 12R		RRCID -> 205069		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2212 - 2454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	2	N	-0-			-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	2	N	-0-			-0-
02	464 N	384	-0-	-80	-0-	384	2	N	-0-			-0-
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2	N	-0-			-0-
04	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2	N	-0-			-0-
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2	N	-0-			-0-
KILLGORE			WELL #: 9R		RRCID -> 206748		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2294 - 2450	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLGORE			WELL #: 11R		RRCID -> 206750		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2308 - 2468	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLGORE			WELL #: 15R		RRCID -> 220570		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 2488		PERF. 2021 - 2322	
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	186	2	N	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
KILLGORE			WELL #: 13R		RRCID -> 220574		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 2739		PERF. 2214 - 2538	
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2	N	-0-			-0-
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2	N	-0-			-0-
02	609 N	307	-0-	-302	-0-	307	2	N	-0-			-0-
03	682 N	305	-0-	-377	-0-	305	2	N	-0-			-0-
04	540 N	221	-0-	-319	-0-	221	2	N	-0-			-0-
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2	N	-0-			-0-
KILLGORE			WELL #: 2206R		RRCID -> 288955		COMPL. DATE 12/30/2019		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2090 - 2185	
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2	N	-0-			-0-
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	2	N	-0-			-0-
02	696 N	637	-0-	-59	-0-	637	2	N	-0-			-0-
03	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2	N	-0-			-0-
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2	N	-0-			-0-
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2	N	-0-			-0-
KILLGORE			WELL #: 2208R		RRCID -> 288983		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2046 - 2222	
12	682 N	22	-0-	-660	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC KILLGORE		//CONT.// //CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE			
				760218	WELL #: 2210R	RRCID -> 289461	COMPL. DATE 06/19/2020	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2027	- 2210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		-0-
01	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2		N	-0-		-0-
02	725 N	648	-0-	-77	-0-	648	2		N	-0-		-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2		N	-0-		-0-
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2		N	-0-		-0-
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2		N	-0-		-0-

  

KILLGORE				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE			
				760218	WELL #: 2212R	RRCID -> 290122	COMPL. DATE 06/18/2020	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2090	- 2185		
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2		N	-0-		-0-
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2		N	-0-		-0-
02	667 N	586	-0-	-81	-0-	586	2		N	-0-		-0-
03	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	2		N	-0-		-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		N	-0-		-0-

  

KILLIBREW (MORROW, LO.) SANDLOT OIL & GAS LLC M-S-C				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
				747757	WELL #: 1	RRCID -> 091931	COMPL. DATE 04/28/1980	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 10362	- 10370		
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3		N	-0-		86
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-		86
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-		86
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-		86
*04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-		86
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86

  

KIM FLOWERS (MORROW) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 158				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
				488260	WELL #: 9	RRCID -> 223077	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 8646	- 8679		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

KING K (MORROW LOWER) LATIGO PETROLEUM, LLC DUKE, C. C. "A"				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
				488260	WELL #: 6	RRCID -> 164883	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9697	- 9708		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

KIOWA CREEK (CLEVELAND) BRACKEN OPERATING, L.L.C. BRENNIA				49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
				085851	WELL #: 1H	RRCID -> 275898	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 8103	- 11389		
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3140	3	57 9	N	52		427
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3280	3	53 9	N	48		475
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3423	3	57 9	N	52	167 1	360
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3622	3	74 9	N	67		427
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3402	3	77 9	N	70		497
*05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3275	3	77 9	N	70	154 1	413



KIOWA CREEK (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC BRILLHART		//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
			101634									
		WELL #:	9101H	RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	8019 - 11808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						139
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						139
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY DUKE "850"			562560									
		WELL #:	1H	RRCID ->	244476	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7728 - 9665	
12		1922 N	1765	-0-	-157	-0-	31	1	1675	2	N	172
							59	9				
01		1767 N	1432	-0-	-335	-0-	31	1	1337	2	N	230
							64	9				
02		1711 N	1681	-0-	-30	-0-	26	1	1611	2	N	93
							44	9			177 1	
03		1767 N	823	-0-	-944	-0-	26	1	765	2	N	122
							32	9				
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	29	1	1573	2	N	183
							67	9				
05		1798 N	1414	-0-	-384	-0-	31	1	1337	2	N	52
							46	9			173 1	
-----												
DUKE, BASIL JR.			562560									
		WELL #:	8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	N	67
							59	9				
03		14B2 EXT	982	-0-	982	982	31	1	907	2	N	107
							44	9				
04		14B2 EXT	1217	-0-	1217	2199	29	1	1149	2	N	142
							39	9				
05		14B2 EXT	1363	-0-	1363	3562	31	1	1287	2	N	183
							45	9				
-----												
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC PEDRO 850			572602									
		WELL #:	2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377	
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	2	39	9	N	337
01		496 N	408	-0-	-88	-0-	389	2	19	9	N	197
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	40
											157 1	
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	40
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	40
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	40
-----												
PEDRO 850			572602									
		WELL #:	1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BAILEY				WELL #: 9392	RRCID -> 219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418	-	9949	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BABE 940				WELL #: 3H	RRCID -> 228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817	-	9903	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAFFEY				WELL #: 1032	RRCID -> 228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408	-	9961	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----														
SADIE 857				WELL #: 1H	RRCID -> 230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864	-	9897	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ANGEL 909				WELL #: 2	RRCID -> 235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690	-	10108	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FROSTY 912				WELL #: 2H	RRCID -> 244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891	-	10049	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GRACIE 894				WELL #: 4H	RRCID -> 251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948	-	10189	
12	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2240	2	76	9	N	69			126
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2214	2	65	9	N	59	141	1	44
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2252	2	74	9	N	67			111
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2313	2	65	9	N	59	91	1	79
04	2220 N	1855	-0-	-365	-0-	1798	2	57	9	N	52			131
05	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2274	2	61	9	N	55	169	1	17

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776				
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2	58	9	N	53				161
01	1116 N	645	-0-	-471	-0-	-0-	624	2	21	9	N	19				180
02	986 N	805	-0-	-181	-0-	-0-	764	2	41	9	N	37				217
03	899 N	561	-0-	-338	-0-	-0-	541	2	20	9	N	18	188	1		47
04	630 N	467	-0-	-163	-0-	-0-	454	2	13	9	N	12	39	1		20
05	868 N	571	-0-	-297	-0-	-0-	571	2			N	-0-				20
-----																
REMORA OPERATING, LLC		701613		FRASS	WELL #:	5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339 - 11007		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	50	9	N	45				174
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	33	9	N	30				204
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2	56	9	N	51	176	1		79
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2	194	9	N	176	181	1		74
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	168	9	N	153	180	1		47
*05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2	155	9	N	141	162	1		26
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		BRILLHART -852-	WELL #:	3	RRCID ->	092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7309 - 7347		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GRAY -853-		WELL #:		3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272 - 7335				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LENA MAE 854		WELL #:		1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503 - 10260				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
BRILLHART 853		WELL #: 1H		RRCID -> 221344		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LENA MAE 854		WELL #: 2H		RRCID -> 224259		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771						
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3680	2	91	9	N	83	191	1		256
01	1860 X	1270	-0-	-590	-0-	1207	2	63	9	N	57	193	1		120
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2899	2	92	9	N	84				204
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4672	2	136	9	N	124	189	1		139
04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4483	2	125	9	N	114	180	1		73
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				73
-----															
BRILLHART 852		WELL #: 1H		RRCID -> 224886		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRILLHART 852		WELL #: 2H		RRCID -> 234257		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
-----															
BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162						
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3050	2	99	9	N	90				268
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1228	2	24	9	N	22				290
02	2175 X	1004	-0-	-1171	-0-	1004	2			N	-0-				290
03	2325 X	1076	-0-	-1249	-0-	1053	2	23	9	N	21				311
04	2250 X	860	-0-	-1390	-0-	860	2			N	-0-				311
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				311
-----															
BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892						
12	2883 X	214	-0-	-2669	-0-	214	2			N	-0-				252
01	2883 X	2378	-0-	-505	-0-	2316	2	62	9	N	56				308
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-				308
03	2883 X	149	-0-	-2734	-0-	149	2			N	-0-				308
04	2790 X	149	-0-	-2641	-0-	149	2			N	-0-				308
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT				308
-----															
FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420						
12	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1781	2	120	9	N	109	182	1		525
01	2108 N	1344	-0-	-764	-0-	1205	2	139	9	N	126	189	1		462
02	1914 N	1879	-0-	-35	-0-	1771	2	108	9	N	98				560
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1583	2	111	9	N	101	177	1		484
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1592	2	116	9	N	105	323	1		266
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				266

-----  
 KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3

-----  
 BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

12	2015 N	1007	-0-	-1008	-0-	977	2	30	9	N	27					489
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1428	2	273	9	N	248	184	1			553
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1174	2	61	9	N	55	190	1			418
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	2	6	9	N	5	176	1			247
*04	1650 N	873	-0-	-777	-0-	848	2	25	9	N	23	170	1			100
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					100

-----  
 BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

12	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2775	2	15	9	N	14					298
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2166	2	40	9	N	36					334
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2400	2	199	9	N	181	354	1			161
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4564	2	55	9	N	50					211
*04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3898	2	155	9	N	141					352
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					352

-----  
 REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

12	8339 X	3556	-0-	-4783	-0-	3520	2	36	9	N	33					315
01	8339 X	6989	-0-	-1350	-0-	6952	2	37	9	N	34					349
02	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7826	2	6	9	N	5					354
03	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7920	2	103	9	N	94					448
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7134	2	92	9	N	84	359	1			173
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					173

-----  
 KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 KING OPERATING CORPORATION 465296  
 GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					46
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					46
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

-----  
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
PAINE, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	-	5898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						52
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A			
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			29
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			29
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			29
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			29
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			29
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	-	5784	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5834	-	5840	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRILLHART 907				WELL #: 6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5817	-	5842	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
WHEAT				WELL #: 4764	RRCID -> 281198	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 9060	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8506		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8506		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8506		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8506		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8506		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8506		N	NO RPT			-0-

-----

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1054 N	849	-0-	-205	-0-	849	2		N	-0-			391
01		1054 N	796	-0-	-258	-0-	796	2		N	-0-			391
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			391
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-	193	1	198
*04		810 N	316	-0-	-494	-0-	316	2		N	-0-			198
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			198

-----

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BLAU, WILLIS 075363  
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

-----

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	48	1	54	2	N	-0-		52
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	40	1	46	2	N	-0-		52
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	58	1	63	2	N	-0-		52
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	54	1	43	2	N	-0-		52
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	34	1	40	2	N	-0-		52
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	28	1	22	2	N	-0-		52

-----

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4526 X	4141	-0-	-385	-0-	4141	2		N	-0-			69
01		4681 X	3983	-0-	-698	-0-	3983	2		N	-0-			69
02		4379 X	3785	-0-	-594	-0-	3785	2		N	-0-			69
03		4681 X	4634	-0-	-47	-0-	4634	2		N	-0-			69
04		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2		N	-0-			69
05		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4608	2	12	9	N	11		80

-----

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
GUY, ZELMA C.				WELL #: 1	RRCID -> 022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890 - 8910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	283	-0-	-2507	-0-	283 2		N	-0-		172
01	2790 X	24	-0-	-2766	-0-	24 2		N	-0-		172
02	2059 X	28	-0-	-2031	-0-	28 2		N	-0-		172
03	1612 X	30	-0-	-1582	-0-	30 2		N	-0-		172
04	780 X	20	-0-	-760	-0-	20 2		N	-0-		172
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		172
-----											
PERRY				WELL #: 1	RRCID -> 079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 - 9044	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2024											
-----											
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: LIPSCOMB			
PERRY, HAROLD				WELL #: 2	RRCID -> 042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 - 8922	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY				178450							
DUKE -E-				WELL #: 1	RRCID -> 127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 6465 - 6488	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB			
PETERSON, LILLIE M.				WELL #: 1	RRCID -> 158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 6528	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HANSHU, ESTER				WELL #: 1	RRCID -> 212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6479 - 6530	
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		220
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		220
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		220
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		220
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		220
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		220



KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PETCO ENERGY CORPORATION				657795									
KING, A. R.				WELL #:	1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-		56
01		496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2		Y	-0-		56
02		986 N	836	-0-	-150	-0-	836	2		Y	-0-		56
03		1085 N	941	-0-	-144	-0-	941	2		Y	-0-		56
*04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		Y	-0-		56
05		899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2		Y	-0-		56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
GRAY 853				WELL #:	3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6367 - 6398
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUY 821				8821		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
				WELL #:	8821	RRCID ->	292448	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6504 - 6511
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205		49B						
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PAINE, CHARLINE				WELL #:	1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC				701613		ONE WELL						
SHUTTERLY				WELL #:	2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717 - 8739
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LANDERS 855		WELL #: 4VH		RRCID -> 205389		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	62 1	930 2	N	2		72
						2 9					
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	62 1	596 2	N	10		82
						11 9					
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	48 1	872 2	N	2		84
						2 9					
03	961 N	901	-0-	-60	-0-	56 1	838 2	N	6		90
						7 9					
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	60 1	858 2	N	9		99
						10 9					
05	961 N	932	-0-	-29	-0-	62 1	869 2	N	1		100
						1 9					

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PAINE BROS. CO. INC.		WELL #: 1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
FULTON-SELL UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 088981		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUKE, CRUISE C.		WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
KIRK -85-		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352		
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-	-0-
02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-	-0-
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-	-0-
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-	-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-

JAKE -86-		WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
 KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			28
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-			28
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			28
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-			28
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			28
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			28

-----  
 BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	62 N	-0-	4	-0-	-58		3 2 1 9	N	1	29 1		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

-----  
 BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

12	961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2		N	-0-			22
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2		N	-0-			22
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			22
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 2		N	-0-			22
04	870 N	754	-0-	-116	-0-	754 2		N	-0-			22
05	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 2		N	-0-			22

-----  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4248 2	116 9	N	105	185 1		200
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2993 2	83 9	N	75			275
02	2668 X	2634	-0-	-34	-0-	2572 2	62 9	N	56			331
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3154 2	84 9	N	76	186 1		221
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3188 2	58 9	N	53			274
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			274

-----  
 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11108 - 11120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8536 - 8584			
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-		109
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	30	1	278	2	N	-0-		109
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	N	-0-		109
03	403 N	119	-0-	-284	-0-	31	1	88	2	N	-0-		109
04	300 N	65	-0-	-235	-0-	30	1	35	2	N	-0-		109
05	372 N	38	-0-	-334	-0-	20	1	18	2	N	-0-		109

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC STUART RANCH -B-		572602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8594 - 8623			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC GADBERRY		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8560 - 8589			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024													

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 - 8621			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS		51666 500 379771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY					
		WELL #:	1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11446 - 11625			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//	51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAY							
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//	379771										
DALTON		WELL #:	1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064	-	4234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
LANCASTER (MARMATON)			51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
BROOK, BEN		WELL #:	2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6618	-	6638
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
LANDIS (6100)			51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD							
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005										
LANDIS		WELL #:	1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6099	-	6109
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-		
01	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2	N	-0-		-0-		
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		-0-		
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-		-0-		
04	990 N	984	-0-	-6	-0-	984	2	N	-0-		-0-		
05	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2	N	-0-		-0-		
LARD RANCH (GRANITE WASH)			52019 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC			342392										
PICKENS A80		WELL #:	1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8336	-	8532
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)			52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC			040209										
DD PAYNE A		WELL #:	3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176	-	11000
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2016	3	46	9	N	42		182
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	1995	3	67	9	N	61	191 1	52
02	1827 N	1773	-0-	-54	-0-	1727	3	46	9	N	42		94
03	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	1998	3	41	9	N	37		131
04	2010 N	1913	-0-	-97	-0-	1874	3	39	9	N	35		166
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	3	33	9	N	30		196
DD PAYNE B		WELL #:	3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8979	-	10550
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3162 X	2860	-0-	-302	-0-	2807	3	53	9	N	48					421
01		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3804	3	50	9	N	45					466
02		2871 X	2548	-0-	-323	-0-	2502	3	46	9	N	42					508
03		2976 X	2517	-0-	-459	-0-	2461	3	56	9	N	51	193	1			366
04		3630 X	2616	-0-	-1014	-0-	2574	3	42	9	N	38					404
05		3751 X	2730	-0-	-1021	-0-	2677	3	53	9	N	48					452
-----																	
BE ANADARKO II, LLC 100676																	
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970																	
12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	3	7	9	N	6					88
01		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2287	3	19	9	N	17					105
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	3	30	9	N	27					132
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2229	3	39	9	N	35	149	1			18
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2331	3	21	9	N	19					37
05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2336	3	22	9	N	20					57
-----																	
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC 342392																	
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																	
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
-----																	
MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
-----																	
MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
-----																
MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			62
-----																
MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
-----																
MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	143	1		92
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
LARD		WELL #:		1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
LARD RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 209974		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----														
LARD RANCH		WELL #: 1060		RRCID -> 210268		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
-----														
LARD		WELL #: 2061		RRCID -> 210563		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LARD		WELL #: 3061		RRCID -> 210644		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
LARD		WELL #: 5061		RRCID -> 212686		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
-----														
LARD		WELL #: 4061T		RRCID -> 212687		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
-----														
LARD RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 215961		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-		254
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-		254
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	148 1	106
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		106
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-		106
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		106
-----												
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380												
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			N	-0-		192
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-		192
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2			N	-0-		192
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833 2	1 9		N	1		193
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1662 2	2 9		N	2		195
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		195
-----												
TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
-----												
LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		202
-----												
KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720												
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		99
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		99
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-		99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99
-----												
LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
-----															
KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402															
12		899 N	118	-0-	-781	-0-	117	2	1	9	N	1			207
01		899 N	58	-0-	-841	-0-	58	2			N	-0-			207
02		841 N	26	-0-	-815	-0-	24	2	2	9	N	2			209
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			209
04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2240	2	45	9	N	41			250
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			250
-----															
TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133															
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3892	2	98	9	N	89			374
01		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3827	2	92	9	N	84			458
02		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3513	2	74	9	N	67	216	1	309
03		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2391	2	63	9	N	57			366
04		2220 X	1260	-0-	-960	-0-	1260	2			N	-0-			366
05		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			366
-----															
LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632															
12		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2223	2	103	9	N	94			362
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	N	13			375
02		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1991	2	63	9	N	57			432
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1810	2	52	9	N	47	168	1	311
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1678	2	46	9	N	42			353
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			353
-----															
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H		RRCID -> 246838		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2553 2	52 9	N	47		229
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2686 2	12 9	N	11		240
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2280 2	17 9	N	15		255
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2811 2	11 9	N	10		265
*04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2638 2	47 9	N	43	179 1	129
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		129
-----											
FLOWERS CCSL		WELL #:		2H		RRCID -> 246842		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648	
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1401 2	34 9	N	31		311
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1162 2	102 9	N	93		404
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1462 2	25 9	N	23	179 1	248
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1657 2	4 9	N	4		252
*04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1781 2	14 9	N	13		265
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		265
-----											
FLOWERS CCSL		WELL #:		4H		RRCID -> 249362		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		354
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	182 1	172
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024											
-----											
LARD RANCH		WELL #:		201H		RRCID -> 250108		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382	
12	2759 X	1336	-0-	-1423	-0-	1336 2		N	-0-		345
01	2883 X	1964	-0-	-919	-0-	1964 2		N	-0-		345
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-		345
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-	179 1	166
*04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		N	-0-		166
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		166
-----											
LARD RANCH		WELL #:		402H		RRCID -> 251528		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292	
12	5981 X	4085	-0-	-1896	-0-	3990 2	95 9	N	86	175 1	257
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3664 2	47 9	N	43		300
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3314 2	33 9	N	30		330
03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2801 2	15 9	N	14		344
*04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2		N	-0-		344
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		344
-----											
TOLBERT 5		WELL #:		3H		RRCID -> 252716		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
-----											
FLOWERS CCSL		WELL #:		5H		RRCID -> 253297		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763	
12	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6896 2	58 9	N	53	181 1	313
01	6510 X	4532	-0-	-1978	-0-	4460 2	72 9	N	65		378
02	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6497 2	23 9	N	21		399
03	6510 X	5696	-0-	-814	-0-	5665 2	31 9	N	28	179 1	248
*04	6300 X	6042	-0-	-258	-0-	6042 2		N	-0-		248
05	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT		248

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4573 2	123 9	N		112			479
01		3472 X	1307	-0-	-2165	-0-	1195 2	112 9	N		102			581
02		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4712 2	56 9	N		51	359 1		273
03		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5339 2	54 9	N		49			322
04		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5456 2	125 9	N		114	180 1		256
05		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N		NO RPT			256
-----														
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177														
12		2821 X	2762	-0-	-59	-0-	2743 2	19 9	N		17			219
01		2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2404 2	99 9	N		90			309
02		2610 X	2537	-0-	-73	-0-	2386 2	151 9	N		137	179 1		267
03		2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2401 2	80 9	N		73	179 1		161
04		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2744 2	103 9	N		94			255
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N		NO RPT			255
-----														
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952														
12		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1971 2	52 9	N		47			345
01		905 X	905	-0-	-0-	-0-	899 2	6 9	N		5			350
02		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4076 2	26 9	N		24			374
03		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3377 2	11 9	N		10			384
*04		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		N		-0-	179 1		205
05		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N		NO RPT			205
-----														
LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354														
12		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 2		N		-0-			211
01		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2		N		-0-			211
02		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 2		N		-0-			211
03		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 2		N		-0-			211
04		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2		N		-0-			211
05		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT			211
-----														
FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442														
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N		-0-			265
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N		-0-	163 1		102
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024														
-----														
TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393														
12		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5498 2	175 9	N		159	180 1		368
01		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4896 2	195 9	N		177			545
02		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6864 2	174 9	N		158	180 1		523
03		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7536 2	66 9	N		60			583
04		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7221 2	278 9	N		253	510 1		326
05		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N		NO RPT			326
-----														
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105														
12		4154 X	2900	-0-	-1254	-0-	2859 2	41 9	N		37			245
01		4154 X	2263	-0-	-1891	-0-	2242 2	21 9	N		19			264
02		3886 X	3046	-0-	-840	-0-	3014 2	32 9	N		29			293
03		3968 X	2999	-0-	-969	-0-	2986 2	13 9	N		12			305
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3287 2	33 9	N		30			335
05		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N		NO RPT			335

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LARD RANCH		WELL #:		5060H	RRCID ->	258084	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8700 - 13098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	8680 X	5116	-0-	-3564	-0-	4988	2	128	9	N	116	181 1	257
01	8680 X	5967	-0-	-2713	-0-	5806	2	161	9	N	146		403
02	7395 X	6155	-0-	-1240	-0-	6027	2	128	9	N	116	180 1	339
03	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7234	2	215	9	N	195	353 1	181
04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7268	2	354	9	N	322	166 1	337
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT		337
-----													
TOLBERT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	259118	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8612 - 13207	
12	9517 X	8511	-0-	-1006	-0-	8191	2	320	9	N	291	180 1	437
01	9300 X	3596	-0-	-5704	-0-	3526	2	70	9	N	64		501
02	8352 X	1935	-0-	-6417	-0-	1890	2	45	9	N	41		542
03	8308 X	5731	-0-	-2577	-0-	5711	2	20	9	N	18		560
*04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8444	2	195	9	N	177	347 1	390
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT		390
-----													
FLOWERS 78		WELL #:		4H	RRCID ->	259618	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8924 - 12933	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		303
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		303
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024													
-----													
LARD RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	259620	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8647 - 13338	
12	4836 X	1242	-0-	-3594	-0-	1242	2			N	-0-	180 1	315
01	4836 X	460	-0-	-4376	-0-	460	2			N	-0-		315
02	3973 X	2085	-0-	-1888	-0-	2085	2			N	-0-		135
03	1860 X	1135	-0-	-725	-0-	1135	2			N	-0-		135
04	1800 X	465	-0-	-1335	-0-	465	2			N	-0-		135
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		135
-----													
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H	RRCID ->	259686	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8700 - 13073	
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-		158
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		158
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	562	2	3	9	N	3		161
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1		162
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-		162
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		162
-----													
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482	
12	6107 X	3436	-0-	-2671	-0-	3339	2	97	9	N	88	164 1	235
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4971	2	144	9	N	131		366
02	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	5932	2	298	9	N	271	344 1	293
03	5332 X	4540	-0-	-792	-0-	4516	2	24	9	N	22		315
*04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5370	2	95	9	N	86		401
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT		401
-----													
LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		296
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		296

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8684 - 13323		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

  

LARIAT (MORROW)				52078 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6575 - 6656		
12	4123 #	1124	-0-	-2999	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
01	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-
02	4060 #	1262	-0-	-2798	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
03	8011	6346	-0-	-1665	-0-	6	1	6340	2	N	-0-		-0-
04	5380	4955	-0-	-425	-0-	44	1	4911	2	N	-0-		-0-
05	4657 R	4657	-0-	-0-	-0-	60	1	4597	2	N	-0-		-0-

  

LEAR (MORROW, LOWER)				52704 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9582 - 9592		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

LEAR (MORROW, UPPER)				52704 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
PITTS, CHESTER -19-		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8583 - 8610		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

PALEO, INC.				635116									
SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	083276	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8451 - 8494		
12	1147 #	1073	-0-	-74	-0-	1073	2		N	-0-			24
01	1023 #	421	-0-	-602	-0-	421	2		N	-0-			24
02	928 #	265	-0-	-663	-0-	265	2		N	-0-			24
03	1085 #	1040	-0-	-45	-0-	1040	2		N	-0-			24
04	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			24
05	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			24

  

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
ALLEN ESTATE		WELL #:		2118	RRCID ->	094551	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8548 - 8556		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC LEDTRICK RANCH				52835 500 101415	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
				WELL #: 1	RRCID -> 084240	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 8960	- 8970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-62		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-93		N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29 B	-122		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-121	CANCELLED UNDERAGE ->						-1
03	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-152		N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-152		N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-152		N	NO RPT			-0-
-----											
JODIE				WELL #: 1026	RRCID -> 121597	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8709	- 8726		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TOLBERT				WELL #: 206	RRCID -> 129143	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8764	- 8784		
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-62		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-93		N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29 B	-122		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-121	CANCELLED UNDERAGE ->						-1
03	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-152		N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-152		N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-152		N	NO RPT			-0-
-----											
LARD, J. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 129173	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8845	- 8851		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			109
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			109
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			109
-----											
LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) CONTANGO RESOURCES, LLC LOWE 50-A				52840 500 100222	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
				WELL #: 1	RRCID -> 112139	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9378	- 9392		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC LOWE				491872			CNTY: ROBERTS				
				WELL #: 4901	RRCID -> 116430	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9680	- 9713		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.//		52840 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		RRCID -> 137712		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/15/2018						

LIPS (CLEVELAND)		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		RRCID -> 131967		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	611
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-	611
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	611
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-	611
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	611
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-			N	NO RPT	611

COURSON RANCH 135		WELL #:		4C		RRCID -> 174208		COMPL. DATE 07/24/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	217
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217

COURSON RANCH 156		WELL #:		4A		RRCID -> 182486		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	405
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	405
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	405
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	405

COURSON RANCH 156		WELL #:		1		RRCID -> 211987		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	532
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	532
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	532
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	532
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	532
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	532

COURSON RANCH 149		WELL #:		3		RRCID -> 212624		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	1110
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	-0-	45	1	N	-0-	1110
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	-0-	423	2	N	-0-	1110
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	1110
04	480 N	246	-0-	-234	-0-	-0-	246	2	N	-0-	1110
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			N	NO RPT	1110

COURSON RANCH 156		WELL #:		2		RRCID -> 219313		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179



LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 157		WELL #:		RRCID ->	224243	COMPL. DATE	09/00/2006	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 7030 - 7060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011											

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H	RRCID ->	227405	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7030 - 8550
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		460
01	868 N	658	-0-	-210	-0-	658 2		N	-0-		460
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		460
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		460
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		460
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		460

COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H	RRCID ->	254463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7939 - 10147
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3604 2	122 9	N	111		294
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	78 1	3583 2	N	58		352
						64 9					
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3370 2	48 9	N	44	181 1	215
03	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1722 2	43 9	N	39		254
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3343 2	53 9	N	48		302
05	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		302

COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID ->	265114	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7103 - 7130
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		110
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		110
02	435 N	339	-0-	-96	-0-	339 2		N	-0-		110
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		110
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		110
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		110

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750			RRCID ->	136568	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	8697	PERF. 7134 - 7192
LIPS, CHARLES -K-		WELL #:		11							
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	62 1	1357 2	N	-0-		39
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	62 1	1298 2	N	-0-		39
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	58 1	1252 2	N	-0-		39
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62 1	1272 2	N	-0-		39
04	1290 N	1086	-0-	-204	-0-	60 1	1026 2	N	-0-		39
05	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	62 1	1108 2	N	-0-		39

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	274029	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11751	PERF. 6934 - 6984
KILLEBREW		WELL #:		2220							
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		25
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		25
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		25
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		25
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-		25
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		N	-0-		25

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LAMB				WELL #: 102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6199 - 6220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 - 6955		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 - 10050		
12	3038 X	2172	-0-	-866	-0-	2158	2	14	9	N	13		269
01	3038 X	1351	-0-	-1687	-0-	1328	2	23	9	N	21		290
02	2842 X	1611	-0-	-1231	-0-	1608	2	3	9	N	3		293
03	2449 X	1932	-0-	-517	-0-	1926	2	6	9	N	5		298
04	2370 X	1960	-0-	-410	-0-	1927	2	33	9	N	30		328
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-			N	NO RPT			328

KING 19				WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798		
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-		152
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-		152
02	638 N	607	-0-	-31	-0-	607	2			N	-0-		152
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-		152
*04	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-		152
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-			N	NO RPT			152

LIPS, CHARLES				WELL #: 10 J	RRCID -> 275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209									
WILSON				WELL #: 2217	RRCID -> 229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092 - 10137		
12	2852 N	2714	-0-	-138	-0-	2714	3			N	-0-		40
01	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	2659	3			N	-0-		40
02	2581 N	2197	-0-	-384	-0-	2197	3			N	-0-		40
03	2728 N	2340	-0-	-388	-0-	2340	3			N	-0-		40
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-		40
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-		40

-----  
LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

12		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5563	3	11	9	N	10					169
01		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5385	3		8	9	N	7	154	1		22
02		4843 X	4437	-0-	-406	-0-	4426	3		11	9	N	10				32
03		5580 X	5112	-0-	-468	-0-	5104	3		8	9	N	7				39
04		5400 X	5160	-0-	-240	-0-	5151	3		9	9	N	8				47
05		5580 X	5271	-0-	-309	-0-	5257	3		14	9	N	13				60

-----  
KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

12		19313 X	18790	-0-	-523	-0-	18790	3			N	-0-					98
01		19313 X	18481	-0-	-832	-0-	18479	3		2	9	N	2	38	1		62
02		18067 X	17515	-0-	-552	-0-	17506	3		9	9	N	8				70
03		19189 X	18336	-0-	-853	-0-	18333	3		3	9	N	3				73
04		18450 X	17152	-0-	-1298	-0-	17149	3		3	9	N	3				76
05		18786 X	17177	-0-	-1609	-0-	17177	3			N	-0-					76

-----  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-

-----  
COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	3776	-0-	776	776	3776	2			N	-0-					-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	435					N	NO RPT					-0-

-----  
LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

12	310 #	144	-0-	-166	-0-	14	1	130	2	N	-0-					38
01	310 #	84	-0-	-226	-0-	9	1	75	2	N	-0-					38
02	290 #	150	-0-	-140	-0-	14	1	136	2	N	-0-					38
03	310 #	128	-0-	-182	-0-	12	1	116	2	N	-0-					38
04	270 #	162	-0-	-108	-0-	15	1	147	2	N	-0-					38
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	2	N	-0-					38

-----  
LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
EQV OPERATING LLC 101634  
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					213
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					213
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					213
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					213
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					213
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WILSON, RUTH "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 170889	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8730	-	8758
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-			213
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-			213
02	1334 N	555	-0-	-779	-0-	555 3	N	-0-			213
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-			213
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-			213
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			213

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
LIPS, CHARLES -G-				WELL #: 7	RRCID -> 022336	COMPL. DATE 10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A		
12	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	62 1	N	8			176
01	3007 X	1712	-0-	-1295	-0-	50 1	N	-0-			176
02	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	58 1	N	8	164 1		20
03	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-			20
04	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			20
05	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-			20

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
LIPS, CHARLES -E-				WELL #: 5	RRCID -> 022335	COMPL. DATE 07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8574	-	8597
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2	N	-0-			190
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3216 2	N	29	150 1		69
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3417 2	N	8			77
03	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3370 2	N	5			82
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2938 2	N	22			104
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		N	NO RPT			104

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH 160				WELL #: 4	RRCID -> 152073	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7818	-	7828
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2	N	-0-			1202
01	32428 X	32428	-0-	-0-	-0-	32428 2	N	-0-			1202
02	1334 X	512	-0-	-822	-0-	512 2	N	-0-			1202
03	1426 X	243	-0-	-1183	-0-	243 2	N	-0-			1202
04	4560 X	45	-0-	-4515	-0-	45 2	N	-0-			1202
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-		N	NO RPT			1202

COURSON /D/ 157				WELL #: 2	RRCID -> 170918	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 7820	-	7839
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			345
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			345
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			345
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			345
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			345
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340		N	NO RPT			345

COURSON RANCH 135				WELL #: 6	RRCID -> 208976	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8064	-	8115
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			392
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	41 1	N	-0-	412 2		392
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	421 2	N	-0-			392
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			392
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	346 2	N	-0-			392
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			392

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8316 - 8679
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		146	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		146	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		146	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		146	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		146	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		146	
-----											
LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)				53851 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8754 - 8790
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
COURSON RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	242733	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9096 - 9120
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LIPS, WEST (CLEVELAND)				53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
REX		WELL #:		1	RRCID ->	022352	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 6535
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)				53854 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON -B- 4		WELL #:		60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5380 - 5390
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		143	

LIPSCOMB (ATOKA) BE ANADARKO II, LLC PAUL 536				53869 090 100676		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID ->	234661	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	9393	PERF.	9852	- 11631		
12	3193 X	2921	-0-	-272 B	-0-	2921	2			N	-0-					78
01	3193 X	2600	-0-	-593 B	-0-	2600	2			N	-0-					78
02	2987 X	2783	-0-	-204 B	-0-	2773	2	10	9	N	-9					87
03	2914 X	2893	-0-	-21 B	-0-	2893	2			N	-0-					87
04	2820 X	2807	-0-	-13 B	-0-	2800	2	7	9	N	6	1	8			92
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT					92
PAUL 536				WELL #:	2H	RRCID ->	236267	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9801	- 12486		
12	1767 N	1669	-0-	-98 B	-0-	1669	2			N	-0-					94
01	1767 N	1632	-0-	-135 B	-0-	1632	2			N	-0-					94
02	1827 N	1621	-0-	-206 B	-0-	1604	2	17	9	N	15					109
03	1741 N	1741	-0-	-0 B	-0-	1721	2	20	9	N	18	94	1	3	8	30
04	1654 N	1654	-0-	-0 B	-0-	1648	2		6	N	5					35
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					35
LANDERS 522				WELL #:	3H	RRCID ->	238710	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	9740	- 11996		
12	2541 N	2541	-0-	-0 B	-0-	2513	2	28	9	N	25					147
01	1953 N	1291	-0-	-662 B	-0-	1291	2			N	-0-					147
02	1840 N	1840	-0-	-0 B	-0-	1840	2			N	-0-					147
03	2356 N	1940	-0-	-416 B	-0-	1940	2			N	-0-					147
04	1645 N	1645	-0-	-0 B	-0-	1643	2	2	9	N	2					149
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					149
LANDERS 521				WELL #:	1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9928	- 12072		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
SAINT 520				WELL #:	3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9961	- 11797		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
EMMERT 291				WELL #:	1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9900	- 11703		
12	1581 X	1146	-0-	-435 B	-0-	1146	2			N	-0-					177
01	1426 X	676	-0-	-750 B	-0-	676	2			N	-0-					177
02	1334 X	611	-0-	-723 B	-0-	589	2	22	9	N	20					197
03	1333 X	1161	-0-	-172 B	-0-	1158	2		3	N	3	143	1			57
04	1110 X	791	-0-	-319 B	-0-	788	2		3	N	3					60
05	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					60
LANDERS 522				WELL #:	4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9910	- 11254		
12	1949 N	1949	-0-	-0 B	-0-	1920	2	29	9	N	26					256
01	1736 N	1697	-0-	-39 B	-0-	1694	2		3	N	3	202	1			57
02	1711 N	1498	-0-	-213 B	-0-	1498	2			N	-0-					57
03	2078 N	2078	-0-	-0 B	-0-	2078	2			N	-0-					57
04	1961 N	1961	-0-	-0 B	-0-	1931	2	30	9	N	27					84
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					84

LIPSCOMB (ATOKA)			//CONT.// 53869 090			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676														
MOSES 519			WELL #:			6H RRCID -> 246530			COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-					145	
01	02	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2		N	-0-					145	
02	03	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2		N	-0-					145	
03	04	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1063	2	9	9	N	8	100	1	1	8	52
04	05	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-						52
		868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-				N	NO RPT						52
CLEVELAND			WELL #:			1033H RRCID -> 246767			COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412					
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
VESTER, MARTHA			WELL #:			1 RRCID -> 247856			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038					
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
SAINT 520			WELL #:			4H RRCID -> 248072			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423					
12	01	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-						195
01	02	992 X	770	-0-	-222 B	-0-	770	2		N	-0-						195
02	03	2276 X	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	2		N	-0-						195
03	04	2043 X	2043	-0-	-0- B	-0-	2040	2	3	9	N	3	3	8			195
04	05	2018 X	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-					195
		992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-				N	NO RPT						195
LANDERS 521			WELL #:			2H RRCID -> 248073			COMPL. DATE 02/22/2009			TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123					
12	01	1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1332	2	67	9	N	61					190
01	02	1271 N	1169	-0-	-102 B	-0-	991	2	178	9	N	162	162	1			190
02	03	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					190
03	04	1395 N	1348	-0-	-47 B	-0-	1348	2			N	-0-					190
04	05	1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	2			N	-0-					190
		1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-				N	NO RPT						190
DOMINO 450			WELL #:			4VH RRCID -> 249878			COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623					
12	01	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					49
01	02	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	2			N	-0-					49
02	03	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					49
03	04	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					49
04	05	1740 N	1144	-0-	-596 B	-0-	1144	2			N	-0-					49
		1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-				N	NO RPT						49
VALDO 432			WELL #:			2H RRCID -> 250041			COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443					
12	01	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1689	2	25	9	N	23					147
01	02	1302 N	1030	-0-	-272 B	-0-	1030	2			N	-0-					147
02	03	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					147
03	04	1705 N	873	-0-	-832 B	-0-	873	2			N	-0-					147
04	05	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1421	2	108	9	N	98	183	1			62
		1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					62



-----  
LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
EQV OPERATING LLC 101634  
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-			107
01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3	N	-0-			107
02	406 N	403	-0-	-3 B	-0-	207	1	N	-0-	196	3	107
03	434 N	209	-0-	-225 B	-0-	209	3	N	-0-			107
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	209	1	N	-0-	209	3	107
05	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	216	1	N	-0-	208	3	107

-----  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

12	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1398	2	N	2			45
01	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2	N	-0-			45
02	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1226	2	N	2	2	9	47
03	1395 N	1365	-0-	-30 B	-0-	1362	2	N	3	3	9	50
04	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2	N	-0-			50
05	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2	N	-0-			50

-----  
PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

12	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1199	2	N	1			54
01	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2	N	-0-			54
02	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1078	2	N	2	2	9	56
03	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1216	2	N	1	1	9	57
04	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2	N	-0-			57
05	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1182	2	N	1	1	9	58

-----  
DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

12	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2741	2	N	1			53
01	2418 N	2343	-0-	-75 B	-0-	2341	2	N	2	2	9	55
02	2262 N	1825	-0-	-437 B	-0-	1824	2	N	1	1	9	56
03	2418 N	2033	-0-	-385 B	-0-	2031	2	N	2	2	9	58
04	2280 N	1957	-0-	-323 B	-0-	1957	2	N	-0-			58
05	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	1999	2	N	3	3	9	61

-----  
PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

12	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1177	2	N	1			33
01	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1024	2	N	1	1	9	34
02	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2	N	-0-			34
03	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2	N	-0-			34
04	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2	N	-0-			34
05	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2	N	-0-			34

-----  
PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			35
01	961 X	277	-0-	-684 B	-0-	277	2			N	-0-			35
02	1879 X	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-			35
03	2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-			35
04	2202 X	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-			35
05	2015 X	1895	-0-	-120 B	-0-	1895	2			N	-0-			35
-----														
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998				
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2525	2	3	9	N	3			90
01	2511 N	2289	-0-	-222 B	-0-	2287	2	2	9	N	2			92
02	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2459	2	7	9	N	6			98
03	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2555	2	2	9	N	2			100
04	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2466	2	2	9	N	2			102
05	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2526	2	4	9	N	4			106
-----														
TYSON, D. R.		WELL #:		1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008				
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1825	2	3	9	N	3			55
01	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-			55
02	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1567	2	3	9	N	3			58
03	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1524	2	2	9	N	2			60
04	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1443	2	2	9	N	2			62
05	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1640	2	3	9	N	3			65
-----														
PRICE, WD -B-		WELL #:		4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			7
02	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-			7
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			7
04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			7
05	620 N	412	-0-	-208 B	-0-	412	2			N	-0-			7
-----														
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095				
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-			18
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
-----														
PARKER, HARRY		WELL #:		1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
-----														
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507				
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	326	2	2	9	N	2			129
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	507	2	3	9	N	3			132
02	319 N	306	-0-	-13 B	-0-	304	2	2	9	N	2			134
03	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	323	2	2	9	N	2			136
04	420 N	307	-0-	-113 B	-0-	307	2			N	-0-			136
05	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	333	2	1	9	N	1			137

LIPSCOMB (ATOKA)		HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		APPEL 438		WELL #:	3H	RRCID ->	239135	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10425 - 12630	CNTY: LIPSCOMB
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
12	01	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	97 1	2425	2	N	-0-				254
		2046 N	377	-0-	-1669 B	-0-	97 1	249	2	N	28				282
							31 9								
02		1798 N	1312	-0-	-486 B	-0-	90 1	1203	2	N	17				299
							19 9								
03		2387 N	275	-0-	-2112 B	-0-	97 1	175	2	N	3				302
							3 9								
04		360 N	135	-0-	-225 B	-0-	94 1	38	2	N	3				305
							3 9								
05		1395 N	168	-0-	-1227 B	-0-	97 1	38	2	N	30	168	1		167
							33 9								
-----															
COOPER 357				WELL #:		2H	RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10069 - 11401		
12	01	3131 X	3093	-0-	-38 B	-0-	97 1	2996	2	N	-0-				128
		3131 X	1235	-0-	-1896 B	-0-	97 1	1138	2	N	-0-				128
		2668 X	2062	-0-	-606 B	-0-	90 1	1972	2	N	-0-				128
		3100 X	619	-0-	-2481 B	-0-	97 1	522	2	N	-0-				128
		3000 X	94	-0-	-2906 B	-0-	94 1			N	-0-				128
		3100 X	1637	-0-	-1463 B	-0-	97 1	1540	2	N	-0-				128
-----															
COOPER 358				WELL #:		4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10371 - 12207		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13
-----															
CNB TRUSTEES 360				WELL #:		6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120 - 13803		
12	01	2418 N	1144	-0-	-1274 B	-0-	1144 2			N	-0-				-0-
		930 N	732	-0-	-198 B	-0-	732 2			N	-0-				-0-
		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659 2			N	-0-				-0-
		1147 N	1010	-0-	-137 B	-0-	1010 2			N	-0-				-0-
		720 N	659	-0-	-61 B	-0-	659 2			N	-0-				-0-
		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JONES TRUST 359				WELL #:		5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140 - 13403		
12	01	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	3 1	2295	2	N	-0-				195
		1922 N	1675	-0-	-247 B	-0-	3 1	1672	2	N	-0-				195
		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	3 1	1746	2	N	-0-				195
		1922 N	1318	-0-	-604 B	-0-	3 1	1315	2	N	-0-				195
		1620 N	1140	-0-	-480 B	-0-	3 1	1137	2	N	-0-				195
		1860 N	1176	-0-	-684 B	-0-	3 1	1173	2	N	-0-				195
-----															
LATIGO PETROLEUM, LLC		MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9098 - 9111		
12	01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3			N	-0-				53
		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-				53
		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3			N	-0-				53
		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3			N	-0-				53
		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3			N	-0-				53
		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				N	NO RPT				53

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9274 - 9278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9148 - 9160	
12	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 3		N	-0-			100
01	403 N	378	-0-	-25	B	-0-	378 3		N	-0-			100
02	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 3		N	-0-			100
03	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 3		N	-0-			100
04	360 N	358	-0-	-2	B	-0-	358 3		N	-0-			100
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-			N	NO RPT			100
-----													
PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 - 9052	
12	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845 3		N	-0-			170
01	992 N	-0-	-0-	-992	B	-0-			N	-0-			170
02	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884 3		N	-0-			170
03	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691 3		N	-0-			170
04	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	934 3		N	-0-			170
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-			N	NO RPT			170
-----													
PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024	
SCHULTZ -716-		WELL #:		1	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9429 - 9588	
12	1922 N	1035	-0-	-887	B	-0-	21 1	1014 2	N	-0-			90
01	1922 N	1732	-0-	-190	B	-0-	29 1	1695 2	N	7			97
							8 9						
02	1706 N	1706	-0-	-0-	B	-0-	29 1	1677 2	N	-0-			97
03	1901 N	1901	-0-	-0-	B	-0-	31 1	1801 2	N	63			160
							69 9						
04	1762 N	1762	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1732 2	N	-0-			160
05	1829 N	1805	-0-	-24	B	-0-	31 1	1774 2	N	-0-			160

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GUY "523"		WELL #:		1		RRCID -> 213488		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	01	2001 N 2263 N	2001 1989	-0- -0-	-0- B -274 B	-0- -0-	31 30	1 1	1970 1953	2 2	N N	-0- 5		17 22
02	03	2117 N 2015 N	1752 1805	-0- -0-	-365 B -210 B	-0- -0-	28 29	1 1	1724 1769	2 2	N N	-0- 6		22 28
04	05	1920 N 1869 N	1851 1869	-0- -0-	-69 B -0- B	-0- -0-	30 30	1 1	1821 1839	2 2	N N	-0- -0-		28 28
LANDERS "535"		WELL #:		3		RRCID -> 216593		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550			
12	01	917 N 1028 N	917 1028	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-	22 30	1 1	895 995	2 2	N N	-0- 3		90 93
02	03	916 N 937 N	916 937	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-	29 31	1 1	887 906	2 2	N N	-0- -0-		93 93
04	05	866 N 806 N	866 693	-0- -0-	-0- B -113 B	-0- -0-	30 29	1 1	836 664	2 2	N N	-0- -0-		93 93
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044			
12	01	558 N 589 N	516 531	-0- -0-	-42 B -58 B	-0- -0-	29 29	1 1	487 502	2 2	N N	-0- -0-		40 40
02	03	522 N 528 N	499 528	-0- -0-	-23 B -0- B	-0- -0-	29 31	1 1	470 493	2 2	N N	-0- 4		40 44
04	05	510 N 527 N	499 517	-0- -0-	-11 B -10 B	-0- -0-	29 31	1 1	470 486	2 2	N N	-0- -0-		44 44
BARTON "525"		WELL #:		1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440			
12	01	2332 N 2201 N	2332 2170	-0- -0-	-0- B -31 B	-0- -0-	31 30	1 1	2301 2140	2 2	N N	-0- -0-		183 183
02	03	2204 N 2325 N	1997 2084	-0- -0-	-207 B -241 B	-0- -0-	29 31	1 1	1968 2053	2 2	N N	-0- -0-		183 183
04	05	2100 N 2139 N	1984 2020	-0- -0-	-116 B -119 B	-0- -0-	30 31	1 1	1954 1989	2 2	N N	-0- -0-		183 183
KELLN "94"		WELL #:		1		RRCID -> 220299		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140			
12	01	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT		-0- -0-
02	03	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT		-0- -0-
04	05	SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT		-0- -0-
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311		RRCID -> 223866		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265			
12	01	0 Z 0 Z	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT		-0- -0-
02	03	0 Z 0 Z	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT		-0- -0-
04	05	0 Z 0 Z	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT		-0- -0-

LIPSCOMB (ATOKA)												//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
BARTON "525"												WELL #: 2		RRCID -> 223896		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9387 - 9414	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
BARTON, JAY D. ET AL "F"												WELL #: 5321		RRCID -> 224140		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9252 - 9264	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
LEWIS "268"												WELL #: 1		RRCID -> 232644		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10104 - 10120	
12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-		31	1	43	2	N	-0-							38
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-		31	1	41	2	N	-0-							38
02	87	N	69	-0-	-18	B	-0-		29	1	40	2	N	-0-							38
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-		31	1	39	2	N	-0-							38
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-		30	1	38	2	N	-0-							38
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-		31	1	41	2	N	-0-							38
LANDERS "535"												WELL #: 4H		RRCID -> 244391		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9868 - 11287	
12	1178	N	1132	-0-	-46	B	-0-		31	1	1101	2	N	-0-							58
01	1147	N	1091	-0-	-56	B	-0-		31	1	1060	2	N	-0-							58
02	1044	N	940	-0-	-104	B	-0-		29	1	911	2	N	-0-							58
03	1147	N	892	-0-	-255	B	-0-		31	1	861	2	N	-0-							58
04	1050	N	947	-0-	-103	B	-0-		29	1	918	2	N	-0-							58
05	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-		31	1	1004	2	N	-0-							58
YAUCK "782"												WELL #: 1		RRCID -> 249705		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8870 - 8880	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
COOPER "523"												WELL #: 3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 10080 - 11640	
12	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-		31	1	1798	2	N	-0-							70
01	1798	N	1748	-0-	-50	B	-0-		31	1	1717	2	N	-0-							70
02	1740	N	1558	-0-	-182	B	-0-		29	1	1529	2	N	-0-							70
03	1829	N	1446	-0-	-383	B	-0-		31	1	1415	2	N	-0-							70
04	1680	N	1679	-0-	-1	B	-0-		30	1	1649	2	N	-0-							70
05	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-		31	1	1788	2	N	-0-							70
LITTLE SISTER "445"												WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9488 - 9660	
12	2759	N	2643	-0-	-116	B	-0-		31	1	2612	2	N	-0-							162
01	2945	N	2746	-0-	-199	B	-0-		31	1	2715	2	N	-0-							162
02	2610	N	2482	-0-	-128	B	-0-		29	1	2453	2	N	-0-							162
03	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-		31	1	2671	2	N	-0-							162
04	2670	N	2602	-0-	-68	B	-0-		30	1	2572	2	N	-0-							162
05	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-		31	1	2656	2	N	-0-							162

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					13

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BCE-MACH II LLC 040205  
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240				N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

12	786 N	786	-0-	-0-		-0-	786	2		N	-0-					-0-
01	430 N	430	-0-	-0-		-0-	430	2		N	-0-					-0-
02	802 N	802	-0-	-0-		-0-	802	2		N	-0-					-0-
03	593 N	593	-0-	-0-		-0-	593	2		N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-		-0-	382	2		N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-		-0-	254	2		N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676  
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

12	2263 N	2014	-0-	-249		-0-	2001	2	13	9	N	12				176
01	2232 N	1668	-0-	-564		-0-	1668	2			N	-0-				176
02	2117 N	589	-0-	-1528		-0-	589	2			N	-0-				176
03	2015 N	718	-0-	-1297		-0-	712	2	6	9	N	5				181
04	1620 N	838	-0-	-782		-0-	832	2	6	9	N	5				186
05	620 N	NO RPT	-0-	-620		-0-					N	NO RPT				186

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 7		RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, REBA		WELL #: 7		RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 10		RRCID -> 211251		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517						
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	61	1	999	2	N	2					38
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	61	1	887	2	N	13					51
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	N	14					65
03	1054 N	969	-0-	-85	-0-	61	1	905	2	N	3					68
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	916	2	N	8					76
05	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	61	1	938	2	N	8					84

SCHULTZ 696		WELL #: 4		RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116								
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					145
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					145
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					145
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					145
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					145
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					145

MILLER, REBA		WELL #: 6		RRCID -> 219007		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126								
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	10	1	386	2	N	2					59
01	465 N	317	-0-	-148	-0-	10	1	306	2	N	1					60
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	430	2	N	1					61
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	520	2	N	1					62
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	N	-0-					62
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	2					64



-----												
LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
											** DISPOSITIONS	** DISPOSITIONS
											AMT CODE	AMT CODE
12		310 N	293	-0-	-17	-0-		6 1	287 2	N	-0-	73
01		310 N	221	-0-	-89	-0-		6 1	215 2	N	-0-	73
02		290 N	283	-0-	-7	-0-		6 1	276 2	N	1	74
								1 9				
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-		6 1	331 2	N	-0-	74
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-		6 1	316 2	N	2	76
								2 9				
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-		6 1	339 2	N	4	80
								4 9				
-----												
APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948												
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-		97 1	686 2	N	-0-	185
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-		97 1	683 2	N	-0-	185
02		609 N	91	-0-	-518	-0-		90 1	1 2	N	-0-	185
03		775 N	97	-0-	-678	-0-		97 1		N	-0-	185
04		750 N	94	-0-	-656	-0-		94 1		N	-0-	185
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 1		N	-0-	185
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206												
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 3		N	-0-	352
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	352
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 3		N	-0-	352
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3		N	-0-	352
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 3		N	-0-	352
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	352
-----												
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362												
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-	40
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	40
02		406 N	75	-0-	-331	-0-		75 3		N	-0-	40
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3		N	-0-	40
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3		N	-0-	40
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	40
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354												
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		30 1	1098 2	N	-0-	55
01		1457 N	1027	-0-	-430	-0-		28 1	999 2	N	-0-	55
02		1363 N	949	-0-	-414	-0-		28 1	913 2	N	7	62
								8 9				
03		1116 N	995	-0-	-121	-0-		31 1	958 2	N	5	67
								6 9				
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		30 1	1023 2	N	-0-	67
05		1023 N	788	-0-	-235	-0-		31 1	757 2	N	-0-	67

-----  
LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	30	1	830	2	N	-0-		69
01	1116 N	959	-0-	-157	-0-	29	1	921	2	N	8		77
						9	9						
02	841 N	788	-0-	-53	-0-	25	1	741	2	N	20		97
						22	9						
03	868 N	740	-0-	-128	-0-	23	1	713	2	N	4		101
						4	9						
04	930 N	807	-0-	-123	-0-	27	1	780	2	N	-0-		101
05	837 N	656	-0-	-181	-0-	28	1	628	2	N	-0-		101

-----  
TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	N	-0-		156
01	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	31	1	1411	2	N	-0-		156
02	1421 N	1367	-0-	-54	-0-	29	1	1338	2	N	-0-		156
03	1550 N	1184	-0-	-366	-0-	29	1	1155	2	N	-0-		156
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1453	2	N	-0-		156
05	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	31	1	1347	2	N	3		159
						3	9						

-----  
COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

12	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	30	1	1185	2	N	-0-		94
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	N	37		131
						41	9						
02	1160 N	1111	-0-	-49	-0-	28	1	1071	2	N	11		142
						12	9						
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	31	1	1146	2	N	-0-		142
04	1260 N	1115	-0-	-145	-0-	29	1	1086	2	N	-0-		142
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	-0-		142

-----  
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

12	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	29	1	1285	2	N	-0-		41
01	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	30	1	1325	2	N	14		55
						15	9						
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	27	1	1168	2	N	5		60
						6	9						
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	N	5		65
						6	9						
04	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	30	1	1254	2	N	9		74
						10	9						
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	6		80
						7	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
BETTY LEE "524"			WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, AUGUSTA			WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268				
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	N	-0-		144
01		806 N	776	-0-	-30	-0-	24	1	745	2	N	6		150
							7	9						
02		783 N	566	-0-	-217	-0-	19	1	547	2	N	-0-		150
03		775 N	659	-0-	-116	-0-	25	1	634	2	N	-0-		150
04		750 N	515	-0-	-235	-0-	30	1	485	2	N	-0-		150
05		620 N	492	-0-	-128	-0-	31	1	461	2	N	-0-		150
-----														
GUY "523"			WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COOPER "523"			WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558				
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-		99
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	660	2	N	10		109
							11	9						
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	27	1	652	2	N	-0-		109
03		651 N	600	-0-	-51	-0-	28	1	572	2	N	-0-		109
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	729	2	N	3		112
							3	9						
05		651 N	582	-0-	-69	-0-	30	1	552	2	N	-0-		112
-----														
WIEDERSTEIN "354"			WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANDERS "535"			WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9272 - 9280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LITTLE SISTER "445"				WELL #:	1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9650 - 9660
12	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	31 1	1608 2	N	-0-	204	
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	31 1	1618 2	N	10	214	
							11 9					
02	1595	N	1479	-0-	-116	-0-	29 1	1450 2	N	-0-	214	
03	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	31 1	1538 2	N	-0-	214	
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	30 1	1537 2	N	54	268	
							59 9					
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	31 1	1560 2	N	5	273	
							6 9					
-----												
JAN				WELL #:	4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9720 - 9730
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	31 1	1649 2	N	47	190 1	105
							52 9					
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	29 1	1655 2	N	45		150
							50 9					
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	29 1	1700 2	N	51		201
							56 9					
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	31 1	1976 2	N	54		255
							59 9					
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	30 1	1885 2	N	50	189 1	116
							55 9					
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	31 1	1891 2	N	54		170
							59 9					
-----												
LITTLE SISTER "445"				WELL #:	2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9651 - 9660
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162	
-----												
KELLN "94"				WELL #:	1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10133 - 10140
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
JAN		WELL #: 4372		RRCID -> 220223		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	29 1	2504 2	N	17		212
01	2759 X	2274	-0-	-485	-0-	19 9	2231 2	N	15		227
02	2581 X	2578	-0-	-3	-0-	26 1	2521 2	N	25		252
03	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	17 9	2657 2	N	18		270
04	2640 X	2616	-0-	-24	-0-	29 1	2533 2	N	48	194 1	124
05	2759 X	2609	-0-	-150	-0-	28 9	2578 2	N	-0-		124
						31 1					
-----											
BARTON, TOOTIE		WELL #: 4441		RRCID -> 222870		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701		
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	26 1	563 2	N	-0-		45
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	25 1	555 2	N	-0-		45
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29 1	501 2	N	-0-		45
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	31 1	541 2	N	-0-		45
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	29 1	520 2	N	-0-		45
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31 1	530 2	N	-0-		45
-----											
SCHULTZ "803"		WELL #: 1		RRCID -> 223458		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992		
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	31 1	993 2	N	4		226
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	4 9	1082 2	N	3		229
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	29 1	759 2	N	15		244
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	3 9	692 2	N	14		258
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	26 1	702 2	N	4	192 1	70
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	17 9	733 2	N	-0-		70
-----											
SCHULTZ "803"		WELL #: 2		RRCID -> 227881		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993		
12	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	31 1	4289 2	N	7		308
01	4433 X	4372	-0-	-61	-0-	8 9	4330 2	N	10		318
02	4147 X	4105	-0-	-42	-0-	31 1	4030 2	N	42		360
03	4433 X	4310	-0-	-123	-0-	11 9	4271 2	N	7		367
04	4230 X	4100	-0-	-130	-0-	29 1	4061 2	N	8		375
05	4402 X	4216	-0-	-186	-0-	46 9	4177 2	N	7		382
						31 1					
						8 9					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	906	-0-	-768	-0-	31	1	872	2	N	3			78
01	2294 N	106	-0-	-2188	-0-	4	1	102	2	N	-0-			78
02	899 N	735	-0-	-164	-0-	26	1	698	2	N	10			88
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	11	9							
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	N	7			95
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	8	9							
						30	1	1395	2	N	18			113
						20	9							
						31	1	1505	2	N	14			127
						15	9							
-----														
HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072		
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1445	2	N	17			118
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	19	9							
02	1363 N	1286	-0-	-77	-0-	25	1	1119	2	N	12			130
03	1488 N	1343	-0-	-145	-0-	13	9							
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	29	1	1244	2	N	12			142
05	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	13	9							
						31	1	1300	2	N	11			153
						12	9							
						29	1	1195	2	N	13			166
						14	9							
						31	1	1288	2	N	8			174
						9	9							
-----														
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 - 10102		
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	31	1	643	2	N	-0-			78
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	1			79
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	29	1	610	2	N	3			82
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	3	9							
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	31	1	638	2	N	4			86
						4	9							
						30	1	613	2	N	4			90
						4	9							
						31	1	620	2	N	3			93
						3	9							
-----														
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10050 - 10060		
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	20			120
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	22	9							
02	1044 N	962	-0-	-82	-0-	31	1	1027	2	N	8			128
03	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	9	9							
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	29	1	925	2	N	7			135
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	8	9							
						31	1	983	2	N	11			146
						12	9							
						30	1	940	2	N	14			160
						15	9							
						31	1	972	2	N	7			167
						8	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10099 - 10109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
12		1147 N	517	-0-	-630	-0-	29 1	487 2	N	1		140
							1 9					
01		1054 N	509	-0-	-545	-0-	31 1	478 2	N	-0-		140
02		928 N	358	-0-	-570	-0-	29 1	329 2	N	-0-		140
03		527 N	326	-0-	-201	-0-	31 1	295 2	N	-0-	73 1	67
04		480 N	275	-0-	-205	-0-	30 1	245 2	N	-0-		67
05		372 N	163	-0-	-209	-0-	31 1	132 2	N	-0-		67
-----												
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10148 - 10156	
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	29 1	1391 2	N	12		58
							13 9					
01		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	31 1	1286 2	N	9		67
							10 9					
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	29 1	1209 2	N	12		79
							13 9					
03		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	31 1	1279 2	N	14		93
							15 9					
04		1290 N	1288	-0-	-2	-0-	30 1	1251 2	N	6		99
							7 9					
05		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	31 1	1251 2	N	16		115
							18 9					
-----												
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10092 - 10100	
12		341 N	311	-0-	-30	-0-	26 1	285 2	N	-0-		84
01		341 N	271	-0-	-70	-0-	25 1	246 2	N	-0-		84
02		319 N	292	-0-	-27	-0-	29 1	263 2	N	-0-		84
03		310 N	298	-0-	-12	-0-	29 1	252 2	N	15		99
							17 9					
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	30 1	272 2	N	-0-		99
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	31 1	266 2	N	-0-		99
-----												
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8943 - 8950	
12		5022 X	4685	-0-	-337	-0-	31 1	4619 2	N	32		211
							35 9					
01		4898 X	4699	-0-	-199	-0-	31 1	4666 2	N	2		213
							2 9					
02		4524 X	4322	-0-	-202	-0-	29 1	4275 2	N	16	173 1	56
							18 9					
03		4836 X	4581	-0-	-255	-0-	31 1	4528 2	N	20		76
							22 9					
04		4680 X	4419	-0-	-261	-0-	30 1	4367 2	N	20		96
							22 9					
05		4712 X	4545	-0-	-167	-0-	31 1	4500 2	N	13		109
							14 9					
-----												
TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 9664 - 9674	
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	30 1	3114 2	N	27		203
							30 9					
01		3348 X	2942	-0-	-406	-0-	27 1	2886 2	N	26		229
							29 9					
02		3132 X	2857	-0-	-275	-0-	29 1	2802 2	N	24		253
							26 9					
03		3348 X	2829	-0-	-519	-0-	31 1	2772 2	N	24	194 1	83
							26 9					
04		3210 X	3023	-0-	-187	-0-	30 1	2962 2	N	28		111
							31 9					
05		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	31 1	3347 2	N	17		128
							19 9					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF. 10251 - 10256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3968 X	3957	-0-	-11	-0-	3957	2				25
01	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2				25
02	3683 X	3413	-0-	-270	-0-	3413	2				25
03	3968 X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2				25
04	3840 X	3551	-0-	-289	-0-	3549	2	2	9		27
05	3968 X	3755	-0-	-213	-0-	3755	2				27
-----											
HILL		WELL #:		4416	RRCID ->	293052	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11001	PERF. 9400 - 9407
12	12493 X	11391	-0-	-1102	-0-	11334	2	57	9	N	215
01	12276 X	10797	-0-	-1479	-0-	10766	2	31	9	N	43
02	11252 X	10465	-0-	-787	-0-	10410	2	55	9	N	93
03	11811 X	10967	-0-	-844	-0-	10926	2	41	9	N	130
04	11250 X	10527	-0-	-723	-0-	10496	2	31	9	N	158
05	11377 X	10680	-0-	-697	-0-	10643	2	37	9	N	192
-----											
LIPSCOMB (CHEROKEE)				53869 180	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC				040205							
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	022376	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 8637 - 8868
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
LIPSCOMB (CLEVELAND)				53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC				040205							
MARTIN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	071937	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7944 - 8022
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----											
MARTIN, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086036	COMPL. DATE	12/02/1979	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7979 - 8056
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
MARTIN, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	143228	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7992 - 8070
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2				23
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2				23
02	493 N	488	-0-	-5	-0-	488	2				23
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2				23
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2				23
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2				23



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	781	2	3	9	N	3			11
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-			11
02	754 N	713	-0-	-41	-0-	713	2			N	-0-			11
03	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-			11
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			11
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			11
-----														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739					
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	743	2	33	9	N	30			137
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	508	2	22	9	N	20			157
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5			162
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	639	2	11	9	N	10			172
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	705	2	46	9	N	42			214
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	N	13			227
-----														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----														
MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935					
12	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-			90
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			90
02	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	1633	2			N	-0-			90
03	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1771	2	3	9	N	3			93
04	1830 N	1709	-0-	-121	-0-	1706	2	3	9	N	3			96
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3			99
-----														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718					
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			17
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			17
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			17
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			17
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			17
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			17

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155								
HAINES, GRACE		WELL #:	3	RRCID -> 170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7936 - 8020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2				83
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2				83
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2				83
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2				83
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	83
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	83
-----											
BATTON OIL & GAS, LLC			056384								
FRY-WHEATLEY		WELL #:	1	RRCID -> 033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7492 - 7506		
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2				199
01		558 N	369	-0-	-189	-0-	369 2				199
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2				199
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2				199
04		360 N	115	-0-	-245	-0-	115 2				199
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	199
-----											
PIPER -2-		WELL #:	601	RRCID -> 080190	COMPL. DATE	11/03/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7540 - 7766		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					157
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					157
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					157
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					157
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					157
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				NO RPT	157
-----											
DRAPER, L. M. -1041-		WELL #:	2	RRCID -> 091096	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7454 - 7503		
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2				20
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2				20
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2				20
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2				20
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2				20
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	20
-----											
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
LOGAN 895		WELL #:	1H	RRCID -> 257305	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8342 - 11155		
12		1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1865 3	26 9			182
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3				182
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3				182
03		1891 N	1725	-0-	-166	-0-	1707 3	18 9			198
*04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1586 3	50 9			243
*05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1735 3	65 9		160 1	142
-----											
SWEZY		WELL #:	1H	RRCID -> 263861	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7884 - 8912		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851		WELL #: 1989		RRCID -> 277468	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 7547	PERF. 7509 - 7520						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	596	3	2	9	N	2				77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	609 N	568	-0-	-41	-0-	568	3			N	-0-				77
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	N	3				80
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	N	3				83
*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-				83

  

SWEZY		WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141						
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3890	3	151	9	N	137	178	1		152
01	3627 X	3536	-0-	-91	-0-	3431	3	105	9	N	95				247
02	3886 X	3563	-0-	-323	-0-	3423	3	140	9	N	127	179	1		195
03	4154 X	3835	-0-	-319	-0-	3716	3	119	9	N	108				303
04	4020 X	3636	-0-	-384	-0-	3522	3	114	9	N	104	185	1		222
05	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	3579	3	123	9	N	112	189	1		145

  

BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

ROYER 460		WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 090752		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770						
12	899 N	786	-0-	-113	-0-	774	3	12	9	N	11				32
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				32
02	725 N	666	-0-	-59	-0-	666	3			N	-0-				32
03	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-				32
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				32
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-				32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676								
WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	10
-----										
ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676								
KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8380	- 8410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8290	- 8360		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2024										
-----										
BALLENTINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154108	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7514	- 7562		
12	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1063	2	7	9	69
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1004	2	4	9	73
02	986 N	943	-0-	-43	-0-	943	2			73
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	88
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			88
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					88
-----										
KIRK -339-		WELL #: 4		RRCID -> 191152	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8775	- 10716		
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			78
01	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			78
02	1189 N	1144	-0-	-45	-0-	1144	2			78
03	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			78
04	1230 N	1084	-0-	-146	-0-	1069	2	15	9	92
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					92
-----										
WASELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7868	- 9958		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7642	- 8585		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676														
DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BALLARD 325				WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614						
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					28
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					28
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	367	2	15	9	N	14					42
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					42
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					42
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42
-----																
FRY 338				WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRY 338				WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096						
12	837 N	480	-0-	-357	-0-	480	2			N	-0-					92
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					92
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					94
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					99
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	N	5					104
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					104
-----																
KIRK 339				WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392						
12	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					87
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					87
02	957 N	932	-0-	-25	-0-	932	2			N	-0-					87
03	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					87
04	960 N	831	-0-	-129	-0-	814	2	17	9	N	15					102
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					102
-----																
WILEY 718				WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682						
12	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1665	2	79	9	N	72					252
01	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	1574	2			N	-0-	189	1			63
02	1595 N	741	-0-	-854	-0-	739	2	2	9	N	2					65
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1632	2	11	9	N	10					75
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1544	2	22	9	N	20					95
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					95
-----																
WATERS 328				WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676  
WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					33
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					33
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

-----  
WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517  
-----

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					104

-----  
WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262  
-----

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----  
CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552  
-----

12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	N	3				87
01	1364	N	877	-0-	-487	-0-	875	2	2	9	N	2				89
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	N	3				92
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1351	2	6	9	N	5				97
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	5				102
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				102

-----  
WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292  
-----

12	3100	N	2542	-0-	-558	-0-	732	2	2466	2	76	9	N	69		139
01	3100	N	2550	-0-	-550	-0-	182	2	2500	2	50	9	N	45		184
02	2378	N	1245	-0-	-1133	-0-			1245	2			N	-0-		184
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-			2768	2	103	9	N	94	201 1	77
04	2460	N	2351	-0-	-109	-0-			2309	2	42	9	N	38		115
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-							N	NO RPT		115

-----  
MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862  
-----

12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1266	2	52	9	N	47	200 1			47
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				47
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				47
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1187	2	79	9	N	72				119
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1042	2	25	9	N	23				142
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-							N	NO RPT		142

-----  
WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090  
-----

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC										//CONT.// 100676									
SUESS 816										WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7670 - 9242	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1306	2	96	9	N	87	179						
01		1426 N	604	-0-	-822	-0-	598	2	6	9	N	5	184						
02		1247 N	377	-0-	-870	-0-	377	2			N	-0-	184						
03		1395 N	63	-0-	-1332	-0-	63	2			N	-0-	77						
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	77						
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	77						
-----																			
CROSS 817										WELL #: 3 H		RRCID -> 210559		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7507 - 9302	
12		2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2097	2	66	9	N	60	164						
01		2201 N	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			N	-0-	164						
02		1943 N	1871	-0-	-72	-0-	1860	2	11	9	N	10	174						
03		2170 N	1738	-0-	-432	-0-	1727	2	11	9	N	10	184						
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2103	2	77	9	N	70	80						
05		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	80						
-----																			
CAIN 337										WELL #: 3H		RRCID -> 210801		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8328		PERF. 8335 - 10552	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
-----																			
CASE 516										WELL #: 1H		RRCID -> 211825		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 8339 - 10287	
12		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-	87						
01		1829 N	1507	-0-	-322	-0-	1507	2			N	-0-	87						
02		1711 N	1706	-0-	-5	-0-	1703	2	3	9	N	3	90						
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-	90						
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1733	2	62	9	N	56	145						
05		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	145						
-----																			
CROSS 817										WELL #: 4H		RRCID -> 212076		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7487 - 10052	
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-	130						
01		688 N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-	130						
02		638 N	566	-0-	-72	-0-	566	2			N	-0-	130						
03		589 N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-	130						
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	130						
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	130						
-----																			
SCHULTZ 717										WELL #: 4H		RRCID -> 212723		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 7853 - 10362	
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	104						
01		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-	104						
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1018	2	66	9	N	60	164						
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1069	2	78	9	N	71	40						
04		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-	40						
05		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	40						
-----																			
SUESS 816										WELL #: 6H		RRCID -> 212725		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7545 - 9287	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
CAIN 337		WELL #: 4H		RRCID -> 212726		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-		40
01	1643 N	736	-0-	-907	-0-	736	2	N	-0-		40
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-			N	-0-		40
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		40
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
-----											
ROLAND WHEAT 342		WELL #: 5H		RRCID -> 214231		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571			
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		50
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2	N	-0-		50
02	667 N	444	-0-	-223	-0-	444	2	N	-0-		50
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-		50
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		50
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		50
-----											
CROSS 817		WELL #: 6H		RRCID -> 214236		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581			
12	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2	N	-0-		207
01	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1477	2	N	4	171 1	40
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	20	9	58
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	15	9	72
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	19	9	89
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		89
-----											
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID -> 214480		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SUESS 816		WELL #: 7H		RRCID -> 214676		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAIN 337		WELL #: 5H		RRCID -> 216739		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7707 - 10900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8055 - 9772					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT				-0-
-----															
SHUTTERLY 954		WELL #: 2H		RRCID -> 220831		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 8123 - 9202					
12	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-				80
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				80
02	1276 N	1271	-0-	-5	-0-	1267	2	4	9	N	4				84
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5				89
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1310	2	34	9	N	31				120
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				120
-----															
WILLIAM, SCHULTZ		WELL #: 3		RRCID -> 220835		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8073 - 9914					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KELLN		WELL #: 1 H		RRCID -> 224318		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8767 - 9989					
12	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	1654	2	8	9	N	7				137
01	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	1616	2			N	-0-				137
02	1682 N	1555	-0-	-127	-0-	1555	2			N	-0-				137
03	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	1518	2	29	9	N	26	73	1		90
04	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	1346	2	77	9	N	70				160
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				160
-----															
WATERS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 224890		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8383 - 9502					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
SHUTTERLY 954		WELL #: 3H		RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 - 9422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TYSON, D. R.		WELL #: 2623H		RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 - 10427				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SPARMAN		WELL #: 5		RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 - 9442				
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-				94
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				94
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-				94
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				94
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				94
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				94
-----															
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 4H		RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 - 9998				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JAY D. BARTON ET AL B		WELL #: 3H		RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997				
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	200	1		66
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				66
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1391	2	266	9	N	242	179	1		129
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1431	2	204	9	N	185	175	1		139
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1289	2	153	9	N	139	168	1		110
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				110
-----															
EPPS		WELL #: 5		RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8441 - 10980				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
-----															
ROYER		WELL #: 6		RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8422 - 9457				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
SPARMAN		WELL #: 6		RRCID -> 227445		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8615 - 9544					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAINES, GRACE 420		WELL #: 4H		RRCID -> 227794		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 8479 - 9746					
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				60
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				60
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	233	2			N	-0-				60
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				60
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8		60
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				60
-----															
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 6		RRCID -> 228744		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7572		PERF. 7891 - 10610					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CRUISE 'A' 856		WELL #: 4H		RRCID -> 228810		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 7560 - 9362					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
-----															
ROYER		WELL #: 5		RRCID -> 229388		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8466 - 9502					
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-				160
01	2139 N	1581	-0-	-558	-0-	1581	2			N	-0-				160
02	2001 N	1918	-0-	-83	-0-	1918	2			N	-0-				160
03	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-				160
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-				160
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				160
-----															
KING 729		WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7680 - 9592					
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2611	2	42	9	N	38				155
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3266	2	101	9	N	92	200	1		47
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3118	2	80	9	N	73				120
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3404	2	251	9	N	228	164	1		184
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-				184
05	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				184
-----															
EPPS		WELL #: 6		RRCID -> 229801		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7989		PERF. 8454 - 10536					
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				129
01	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-				129
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-				129
03	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-				129
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-				129
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				129

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8140 - 9962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-		95
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-		95
02	2291 N	2080	-0-	-211	-0-	2080	2		N	-0-		95
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-		95
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1 9	N	1	1 8	95
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT		95

KING 729		WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7395		PERF. 7616 - 9397	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 8H		RRCID -> 230877		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8224 - 11300	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #: 6H		RRCID -> 230928		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 9840 - 10342	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #: 4890H		RRCID -> 230969		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 8106 - 11512	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	164
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	164
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	164
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	59	2	52 9	N	47	182 1 1 8 28
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	9	37
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	37

CRUISE 'E' 768		WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7480 - 9782	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 9H		RRCID -> 233290		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7844 - 9625	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676												
REBA N MILLER			WELL #: 5H		RRCID -> 234027		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	1		72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				72
-----															
CRUISE E 768			WELL #: 8H		RRCID -> 235069		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCHULTZ 'G' 628			WELL #: 3628H		RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950					
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	438	2	25	9	N	23				172
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	461	2		9	N	8				180
02	435 N	352	-0-	-83	-0-	286	2	66	9	N	60	192	1		48
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	381	2	30	9	N	27		2	8	73
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	382	2	28	9	N	25		1	8	97
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				97
-----															
PIPER			WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CRUISE 'A' 856			WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KIRK 339			WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255					
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3151	2	26	9	N	24				189
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-				189
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2787	2	25	9	N	23		2	8	210
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2774	2	11	9	N	10	168	1		52
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				52
05	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				52
-----															
CRUISE 'E' 768			WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8007 - 11550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	8252 - 11736	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7825 - 11343	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3578			N	NO RPT		-0-
-----												
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID ->	242704	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8123 - 11947	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID ->	245201	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8357 - 12193	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID ->	245228	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8815 - 12619	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID ->	246096	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7685 - 11273	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-		92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355			N	-0-		92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3355			N	NO RPT		92

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676  
PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1799	2	133	9	N	121	181	1	120	
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1085	2	32	9	N	29			149	
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2347	2	186	9	N	169	199	1	119	
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2228	2	154	9	N	140	200	1	59	
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1808	2	125	9	N	114			173	
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			173	

-----  
VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038  
-----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565  
-----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945  
-----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881  
-----

12	1705 N	904	-0-	-801	-0-	900	2	4	9	N	4			94
01	1426 N	907	-0-	-519	-0-	907	2			N	-0-			94
02	1044 N	623	-0-	-421	-0-	620	2	3	9	N	3			97
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	823	2	52	9	N	47			144
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1382	2	72	9	N	65	172	1	37
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			37

-----  
PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545  
-----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676													
ROXIE 282		WELL #: 3 H		RRCID -> 265276		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----															
KATY		WELL #: 2285H		RRCID -> 265456		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285						
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2479	2	78	9	N	71	182	1		73
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2019	2	78	9	N	71				144
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1823	2	70	9	N	64	173	1		35
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2062	2	63	9	N	57				92
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2395	2	77	9	N	70				162
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				162
-----															
PARKER 618		WELL #: 4H		RRCID -> 265461		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046						
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	479	2	25	9	N	23				165
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				165
02	899 N	598	-0-	-301	-0-	544	2	54	9	N	49				214
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	718	2	53	9	N	48	185	1		77
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	736	2	52	9	N	47				124
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				124
-----															
PEERY A		WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353						
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3484	2	95	9	N	86	183	1		65
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3091	2	63	9	N	57				122
02	2813 X	914	-0-	-1899	-0-	793	2	121	9	N	110	172	1		60
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2913	2	145	9	N	132	37	1		155
04	2910 X	2057	-0-	-853	-0-	2022	2	35	9	N	32				187
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				187
-----															
REBA N MILLER		WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738						
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2130	2	37	9	N	34				199
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	2	9	9	N	8				207
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1884	2	90	9	N	82	185	1		104
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2007	2	90	9	N	82	121	1		65
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2052	2	63	9	N	57				122
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				122
-----															
MARTHA VESTER 617		WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
-----															
MARTHA VESTER 617		WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641						
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2100	2	118	9	N	107				219
01	2418 N	1887	-0-	-531	-0-	1793	2	94	9	N	85	192	1		112
02	2088 N	2079	-0-	-9	-0-	1965	2	114	9	N	104	1	8		215
03	2232 N	140	-0-	-2092	-0-	127	2	13	9	N	12				227
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				227
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				227

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
KATY		WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 8891		- 13019		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2304	2	86	9	N	78	183	1	92
01	2480 X	2290	-0-	-190	-0-	2232	2	58	9	N	53			145
02	2204 X	2002	-0-	-202	-0-	1981	2	21	9	N	19			164
03	2387 X	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-	104	1	60
04	2310 X	1564	-0-	-746	-0-	1553	2	11	9	N	10			70
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			70
-----														
PRICE, WD -B-		WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8260		- 12100		
12	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	1747	2	51	9	N	46	185	1	58
01	1891 N	1700	-0-	-191	-0-	1646	2	54	9	N	49			107
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1862	2	64	9	N	58	1	8	164
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1889	2	54	9	N	49	171	1	42
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1857	2	53	9	N	48			90
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			90
-----														
DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8218		- 12467		
12	4402 X	3081	-0-	-1321	-0-	3046	2	35	9	N	32			162
01	4402 X	2538	-0-	-1864	-0-	2513	2	25	9	N	23			185
02	3973 X	2903	-0-	-1070	-0-	2868	2	35	9	N	32	179	1	38
03	3751 X	3117	-0-	-634	-0-	3085	2	32	9	N	29			67
04	3630 X	3054	-0-	-576	-0-	3019	2	35	9	N	32			99
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			99
-----														
GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8691		- 12070		
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			42
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
-----														
ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 8827		- 12453		
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1665	2	121	9	N	110			214
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1560	2	106	9	N	96	188	1	122
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1442	2	107	9	N	97	2	8	217
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1559	2	117	9	N	106	181	1	142
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1435	2	117	9	N	106	165	1	82
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			82
-----														
ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 8561		- 12960		
12	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2407	2	179	9	N	163	200	1	216
01	2573 X	1107	-0-	-1466	-0-	1081	2	26	9	N	24	177	1	63
02	2407 X	1812	-0-	-595	-0-	1758	2	54	9	N	49			112
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2651	2	195	9	N	177	201	1	88
04	2490 X	2356	-0-	-134	-0-	2199	2	157	9	N	143	1	8	230
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			230
-----														
DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 8497		- 12774		
12	1364 N	547	-0-	-817	-0-	501	2	46	9	N	42			132
01	930 N	789	-0-	-141	-0-	759	2	30	9	N	27			159
02	667 N	488	-0-	-179	-0-	422	2	66	9	N	60			219
03	558 N	32	-0-	-526	-0-	22	2	10	9	N	9	176	1	52
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			52
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			52

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 8772		- 13095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1607	2	92	9	N	84	181	1	87
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1671	2	75	9	N	68			155
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2066	2	89	9	N	81	193	1	43
03	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1444	2	90	9	N	82			125
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1606	2	145	9	N	132	140	1	117
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			117
-----														
DAISY GRAVES 529		WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8607		- 12780		
12	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2227	2	64	9	N	58			170
01	2201 X	2041	-0-	-160	-0-	1996	2	45	9	N	41	168	1	43
02	2059 X	1930	-0-	-129	-0-	1835	2	95	9	N	86			129
03	2201 X	1856	-0-	-345	-0-	1824	2	32	9	N	29			158
04	2130 X	1764	-0-	-366	-0-	1734	2	30	9	N	27			185
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			185
-----														
GRAVES		WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 8824		- 12655		
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2651	2	116	9	N	105			194
01	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2653	2	193	9	N	175			369
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2477	2	135	9	N	123	200	1	292
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2669	2	135	9	N	123	199	1	214
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2603	2	109	9	N	99	183	1	130
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			130
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8490		- 12789		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8252		- 12423		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8534		- 12290		
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3459	2	152	9	N	138	199	1	145
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3455	2	176	9	N	160	189	1	116
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3657	2	234	9	N	213	192	1	137
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3720	2	237	9	N	215	200	1	152
04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3531	2	173	9	N	157	198	1	111
05	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			111
-----														
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8173		- 11982		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676							
BATTIN 528		WELL #: 4HR		RRCID -> 268479		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1743 2	213 9	N	135
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1741 2	57 9	N	187
02	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1675 2	102 9	N	103
03	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1579 2	109 9	N	202
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1598 2	90 9	N	93
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	93
-----									
KATY		WELL #: 3285H		RRCID -> 268535		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	80
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	80
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1258 2	129 9	N	197
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	872 2	121 9	N	122
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	72
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	72
-----									
GRAY 683		WELL #: 1H		RRCID -> 268700		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866	
12	5146 X	4214	-0-	-932	-0-	4098 2	116 9	N	140
01	5146 X	4099	-0-	-1047	-0-	4005 2	94 9	N	225
02	4814 X	3242	-0-	-1572	-0-	3190 2	52 9	N	85
03	4836 X	4691	-0-	-145	-0-	4267 2	424 9	N	271
04	4680 X	2692	-0-	-1988	-0-	2692 2		N	271
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	271
-----									
SCHULTZ 783		WELL #: 1H		RRCID -> 269467		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250	
12	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	1979 2	58 9	N	167
01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1645 2	14 9	N	180
02	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1451 2	17 9	N	195
03	2046 N	1731	-0-	-315	-0-	1644 2	87 9	N	92
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1665 2	46 9	N	134
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	134
-----									
REBA N MILLER		WELL #: 14H		RRCID -> 273722		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395	
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3671 2	152 9	N	144
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3098 2	142 9	N	72
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2962 2	108 9	N	170
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3116 2	178 9	N	137
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2996 2	118 9	N	75
05	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	75
-----									
GRAVES		WELL #: 10H		RRCID -> 273966		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
-----									
PARNELL RANCH 165		WELL #: 2H		RRCID -> 274206		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483	
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	202
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1475 2	186 9	N	202
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	202
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1595 2	42 9	N	80
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1599 2	87 9	N	159
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	159

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
JONES TRUST 272		WELL #: 2H		RRCID -> 276332		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 9065 - 13270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
-----											
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 4627H		RRCID -> 276339		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8168 - 11979	
12	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2622	2	199	9	N	94
01	3007 X	2475	-0-	-532	-0-	2329	2	146	9	N	227
02	2755 X	2694	-0-	-61	-0-	2452	2	242	9	N	249
03	2945 X	2756	-0-	-189	-0-	2577	2	179	9	N	209
04	2850 X	2682	-0-	-168	-0-	2498	2	184	9	N	181
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		181
-----											
JONES TRUST 272		WELL #: 4H		RRCID -> 276935		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8977 - 13180	
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	189	181	274
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	442	2	188	9	N	61
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	963	2	138	9	N	186
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	963	2	116	9	N	123
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	882	2	213	9	N	317
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		317
-----											
PARNELL RANCH 165		WELL #: 3H		RRCID -> 277212		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 9040 - 13770	
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2718	2	191	9	N	58
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2662	2	134	9	N	180
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2477	2	194	9	N	152
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2591	2	195	9	N	147
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2874	2	186	9	N	124
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		124
-----											
BAILEY 271		WELL #: 2H		RRCID -> 277669		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8960 - 13100	
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5419	2	161	9	N	202
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4692	2	154	9	N	147
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4924	2	194	9	N	134
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2931	2	188	9	N	104
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2802	2	147	9	N	53
05	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		53
-----											
JONES TRUST 272		WELL #: 3H		RRCID -> 278249		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8838 - 13206	
12	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	1950	2	174	9	N	115
01	1984 N	1612	-0-	-372	-0-	1518	2	94	9	N	200
02	2175 N	2126	-0-	-49	-0-	1889	2	237	9	N	214
03	2139 N	1599	-0-	-540	-0-	1431	2	168	9	N	164
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1672	2	190	9	N	134
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		134
-----											
PORTER UNIT 324		WELL #: 2H		RRCID -> 278429		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8263 - 12968	
12	2232 X	1625	-0-	-607	-0-	1625	2			N	155
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	155
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	155
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	155
04	1590 N	1397	-0-	-193	-0-	1397	2			N	155
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		155

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
PORTER UNIT 324		WELL #: 4H		RRCID -> 278431		COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
-----											
PORTER UNIT 324		WELL #: 3H		RRCID -> 278432		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471		
12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	1119 2	N	-0-		275
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		275
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-		275
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	N	-0-		275
04	3000	N	3510	-0-	510	510	3510 2	N	-0-	125 1	150
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-		N	NO RPT		150
-----											
PORTER UNIT 324		WELL #: 5H		RRCID -> 278435		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475		
12	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	2916 2	155 9	N	141 184 1	199
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2662 2	141 9	N	128 187 1	140
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2618 2	168 9	N	153 191 1	102
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2762 2	168 9	N	153 190 1	65
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2503 2	145 9	N	132 73 1	124
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		124
-----											
PORTER 324		WELL #: 1H		RRCID -> 278469		COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
-----											
ELMER GRAVES 615		WELL #: 1H		RRCID -> 278488		COMPL. DATE 07/11/2014			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023		
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1882 2	94 9	N	85	180
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2369 2	64 9	N	58 180 1	58
02	2900	N	2961	-0-	61	61	2920 2	41 9	N	37	95
03	2595	N	2534	-0-	-61	-0-	2455 2	79 9	N	72 2 8	165
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2527 2	95 9	N	86 181 1	70
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT		70
-----											
ELMER GRAVES 615		WELL #: 4H		RRCID -> 278490		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019		
12	1178	X	11	-0-	-1167	-0-	11 2	N	-0-		182
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		182
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-		182
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		182
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		182
05	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		182
-----											
ELMER GRAVES 615		WELL #: 3H		RRCID -> 278493		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854		
12	3100	N	3780	-0-	680	680	3725 2	55 9	N	50	80
01	3100	N	2721	-0-	-379	301	2651 2	70 9	N	64	144
02	2900	N	2750	-0-	-150	151	2705 2	45 9	N	41	185
03	2781	X	2630	-0-	-151	-0-	2580 2	50 9	N	45 173 1	55
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2601 2	37 9	N	34 2 8	89
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT		89

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
ELMER GRAVES 615		WELL #: 5H		RRCID -> 278495		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8197 - 12875		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	911	2	63	9	N	57	175 1	84
01	744 N	638	-0-	-106	-0-	576	2	62	9	N	56		140
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	795	2	63	9	N	57		197
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	984	2	64	9	N	58	182 1	70
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	953	2	66	9	N	60		130
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		130
-----													
ELMER GRAVES 615		WELL #: 2H		RRCID -> 278496		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8406 - 12430		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
-----													
DOYLE, J.B.		WELL #: 10H		RRCID -> 278519		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7773		PERF. 8327 - 12462		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PEYTON RANCH 417		WELL #: 1H		RRCID -> 278600		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8463 - 12265		
12	7378 X	6008	-0-	-1370	-0-	5980	2	28	9	N	25		102
01	7285 X	5370	-0-	-1915	-0-	5346	2	24	9	N	22		124
02	6786 X	5674	-0-	-1112	-0-	5611	2	63	9	N	57	4 8	177
03	7006 X	5764	-0-	-1242	-0-	5699	2	65	9	N	59	199 1	37
04	6030 X	5384	-0-	-646	-0-	5338	2	46	9	N	42	1 8	78
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT		78
-----													
MARTHA VESTER 617		WELL #: 6H		RRCID -> 278613		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8180 - 12397		
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	380	2	85	9	N	77	198 1	38
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1473	2	84	9	N	76		114
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2290	2	86	9	N	78		192
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1990	2	95	9	N	86	189 1	89
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2301	2	99	9	N	90		179
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		179
-----													
MARTHA VESTER 617		WELL #: 5H		RRCID -> 278616		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7876		PERF. 8651 - 12547		
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2943	2	199	9	N	181	197 1	119
01	3100 N	3215	-0-	115	115	3051	2	164	9	N	149	188 1	80
02	2900 N	3225	-0-	325	440	3048	2	177	9	N	161	193 1	47
03	3962 X	3522	-0-	-440	-0-	3345	2	177	9	N	161	2 8	206
04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2874	2	103	9	N	94	200 1	99
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		99
-----													
HAGER TRUST 616		WELL #: 3H		RRCID -> 278625		COMPL. DATE 01/04/2015			TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8552 - 13035		
12	2232 X	2036	-0-	-196	-0-	1952	2	84	9	N	76	203 1	42
01	2170 X	1262	-0-	-908	-0-	1215	2	47	9	N	43		85
02	2030 X	1868	-0-	-162	-0-	1806	2	62	9	N	56	1 8	140
03	2139 X	2120	-0-	-19	-0-	2022	2	98	9	N	89	192 1	37
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2109	2	86	9	N	78		115
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT		115

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
PARKER 618		WELL #: 2H		RRCID -> 278766		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8341		- 12040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2511 X	2183	-0-	-328	-0-	2105	2	78	9	N	71	192	1	89
01	2635 X	1985	-0-	-650	-0-	1875	2	110	9	N	100			189
02	2552 X	2488	-0-	-64	-0-	2303	2	185	9	N	168	201	1	155
03	2728 X	2340	-0-	-388	-0-	2252	2	88	9	N	80	190	1	45
04	2640 X	2252	-0-	-388	-0-	2169	2	83	9	N	75			120
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			120
-----														
PARKER 618		WELL #: 5H		RRCID -> 278769		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8389		- 12491		
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			134
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			134
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			134
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			134
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
-----														
PARKER 618		WELL #: 6H		RRCID -> 278770		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8287		- 12290		
12	3100 N	3517	-0-	417	417	3397	2	120	9	N	109	199	1	32
01	3100 N	4140	-0-	1040	1457	3966	2	174	9	N	158			190
02	2900 N	3898	-0-	998	2455	3781	2	117	9	N	106	202	1	94
03	6336 X	3881	-0-	-2455	-0-	3746	2	135	9	N	123	2	8	215
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3588	2	127	9	N	115	186	1	144
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			144
-----														
WHEAT 252		WELL #: 4H		RRCID -> 278846		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9038		- 12782		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
-----														
WHEAT 252		WELL #: 5H		RRCID -> 278849		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 9140		- 13065		
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2165	2	156	9	N	142	199	1	77
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2707	2	33	9	N	30			107
02	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2616	2	261	9	N	237	179	1	160
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2274	2	150	9	N	136	166	1	130
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2436	2	174	9	N	158	197	1	90
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			90
-----														
PEYTON RANCH 417		WELL #: 3H		RRCID -> 278857		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8424		- 12544		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
-----														
ROXIE 282		WELL #: 5H		RRCID -> 278864		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8733		- 12854		
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2577	2	100	9	N	91	181	1	90
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2425	2	70	9	N	64			154
02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2582	2	92	9	N	84	200	1	38
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2786	2	111	9	N	101	47	1	92
04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2693	2	111	9	N	101	1	8	192
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			192





LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676													
HAGER TRUST 616			WELL #: 4H		RRCID -> 279070		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8501		- 13036			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12		1426 N	943	-0-	-483	-0-	875	2	68	9	N	62	179	1	40	
01		1054 N	309	-0-	-745	-0-	292	2	17	9	N	15			55	
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1217	2	85	9	N	77			132	
03		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1048	2	69	9	N	63			195	
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	944	2	72	9	N	65	174	1	2	84
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				84
HAGER TRUST 616			WELL #: 5H		RRCID -> 279071		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8548		- 12972			
12		2449 N	2047	-0-	-402	-0-	1955	2	92	9	N	84			119	
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1994	2	89	9	N	81			200	
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1996	2	98	9	N	89	176	1	1	112
03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2156	2	57	9	N	52			164	
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2085	2	55	9	N	50			214	
05		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				214
DOYLE, ROBERT B.			WELL #: 5H		RRCID -> 279746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8460		- 12396			
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DOYLE, ROBERT B			WELL #: 6194H		RRCID -> 279847		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8164		- 12168			
12		2542 X	2379	-0-	-163	-0-	2300	2	79	9	N	72			125	
01		2542 X	1992	-0-	-550	-0-	1904	2	88	9	N	80			205	
02		2378 X	2055	-0-	-323	-0-	1980	2	75	9	N	68	182	1	1	90
03		2387 X	2086	-0-	-301	-0-	2009	2	77	9	N	70			160	
04		2310 X	1954	-0-	-356	-0-	1881	2	73	9	N	66	176	1		50
05		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				50
GRAVES			WELL #: 12H		RRCID -> 279849		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 8501		- 12718			
12		9424 X	8135	-0-	-1289	-0-	7828	2	307	9	N	279	182	1		260
01		9114 X	8069	-0-	-1045	-0-	7761	2	308	9	N	280	405	1		135
02		8294 X	7960	-0-	-334	-0-	7643	2	317	9	N	288	201	1		222
03		8215 X	8171	-0-	-44	-0-	7868	2	303	9	N	275	392	1	2	103
04		7860 X	7836	-0-	-24	-0-	7529	2	307	9	N	279	196	1	1	185
05		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT				185
DOYLE, ROBERT B			WELL #: 7076H		RRCID -> 279850		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8161		- 12680			
12		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7256	2	472	9	N	429	364	1		191
01		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8118	2	507	9	N	461	393	1		259
02		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6458	2	207	9	N	188	182	1	3	262
03		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7078	2	466	9	N	424	382	1	12	292
04		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	6940	2	518	9	N	471	583	1	9	171
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				171
DOYLE, ROBERT B.			WELL #: 5707H		RRCID -> 280315		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 8444		- 12694			
12		1457 N	1200	-0-	-257	-0-	1169	2	31	9	N	28				177
01		1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1119	2	42	9	N	38				215
02		1131 N	846	-0-	-285	-0-	815	2	31	9	N	28	182	1		61
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23	9	N	21				82
04		1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1051	2	22	9	N	20				102
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676								
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6198H		RRCID -> 280319		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3296 2	177 9	N	161	78
01	3813 X	3136	-0-	-677	-0-	2992 2	144 9	N	131	209
02	3567 X	3282	-0-	-285	-0-	3110 2	172 9	N	156	165
03	3813 X	3294	-0-	-519	-0-	3121 2	173 9	N	157	130
04	3360 X	3228	-0-	-132	-0-	3056 2	172 9	N	156	95
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT	95

KING 552		WELL #: 1H		RRCID -> 280345		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

BAILEY 271		WELL #: 1H		RRCID -> 280528		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620		
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	927 2	252 9	N	229	152
01	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	910 2	121 9	N	110	262
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	852 2	154 9	N	140	209
03	1178 N	926	-0-	-252	-0-	796 2	130 9	N	118	137
04	990 N	895	-0-	-95	-0-	805 2	90 9	N	82	217
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	217

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6125H		RRCID -> 280736		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99

DICK BARTON 502		WELL #: 1H		RRCID -> 280901		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911		
12	3937 X	3867	-0-	-70	-0-	3803 2	64 9	N	58	159
01	3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3635 2		N	-0-	159
02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3488 2	28 9	N	25	184
03	3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3770 2	28 9	N	25	209
04	3750 X	3727	-0-	-23	-0-	3681 2	46 9	N	42	72
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT	72

HAGER TRUST 616		WELL #: 1H		RRCID -> 280902		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

HAGER TRUST 616		WELL #: 2H		RRCID -> 280951		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114		
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	42
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	42
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13 2		N	-0-	42
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	42
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	42
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	42

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6123H			RRCID -> 280970	COMPL. DATE 07/27/2015	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 8232	-	12251		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	4154 X	1587	-0-	-2567	-0-	1521 2	66 9	N	60	183 1		79
01	4154 X	1616	-0-	-2538	-0-	1549 2	67 9	N	61			140
02	3509 X	1662	-0-	-1847	-0-	1585 2	77 9	N	70	1 8		209
03	2945 X	2201	-0-	-744	-0-	2081 2	120 9	N	109	189 1		129
04	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1916 2	80 9	N	73	2 8		200
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			200

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6124H			RRCID -> 280971	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 7713	PERF. 8083	-	12337		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2081 2	62 9	N	56			167
01	2046 X	1213	-0-	-833	-0-	1173 2	40 9	N	36			203
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1897 2	48 9	N	44	188 1		59
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3385 2	207 9	N	188	201 1		46
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	2972 2	132 9	N	120	1 8		165
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			165

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6145H			RRCID -> 280992	COMPL. DATE 02/04/2015	TOTAL DEPTH 7955	PERF. 8346	-	11825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6122H			RRCID -> 281129	COMPL. DATE 07/27/2015	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 8216	-	12281		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3013 2	112 9	N	102			147
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2821 2	79 9	N	72			219
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2701 2	85 9	N	77	190 1	1 8	105
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2485 2	98 9	N	89			194
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2630 2	80 9	N	73	181 1	2 8	84
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			84

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 5H			RRCID -> 281203	COMPL. DATE 05/25/2016	TOTAL DEPTH 7692	PERF. 8238	-	11795		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2381 2	174 9	N	158			286
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	2944 2	165 9	N	150	186 1		250
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3786 2	206 9	N	187	198 1	2 8	237
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3150 2	179 9	N	163	200 1	3 8	197
04	3000 X	1803	-0-	-1197	-0-	1678 2	125 9	N	114	177 1	3 8	131
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			131

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6134H			RRCID -> 281205	COMPL. DATE 10/31/2015	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 8239	-	12874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3540 2	169 9	N	154			229
01	5115 X	3102	-0-	-2013	-0-	2948 2	154 9	N	140	202 1		167
02	4785 X	4339	-0-	-446	-0-	4141 2	198 9	N	180	201 1	1 8	145
03	5115 X	4386	-0-	-729	-0-	4207 2	179 9	N	163	186 1		122
04	4200 X	4158	-0-	-42	-0-	3969 2	189 9	N	172	195 1		99
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			99

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6133H			RRCID -> 281206	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 8052	-	12464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2245 2	79 9	N	72	194 1		30
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1274 2	31 9	N	28			58
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2565 2	40 9	N	36			94
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2479 2	89 9	N	81			175
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2265 2	73 9	N	66	176 1	2 8	63
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			63

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
PEYTON RANCH 417		WELL #: 2H		RRCID -> 281282		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5301 X	4528	-0-	-773	-0-	4519	2	9	9	N	8	107
01	5146 X	4175	-0-	-971	-0-	4156	2	19	9	N	17	124
02	4785 X	4471	-0-	-314	-0-	4459	2	12	9	N	11	135
03	5084 X	4601	-0-	-483	-0-	4584	2	17	9	N	15	150
04	4380 X	4315	-0-	-65	-0-	4293	2	22	9	N	20	170
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT	170

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6132H		RRCID -> 281299		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793			
12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2552	2	67	9	N	61	63
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2884	2	100	9	N	91	154
02	2465 X	2331	-0-	-134	-0-	2279	2	52	9	N	47	200
03	2635 X	1936	-0-	-699	-0-	1864	2	72	9	N	65	84
04	2880 X	1844	-0-	-1036	-0-	1785	2	59	9	N	54	137
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT	137

HARRY PARKER 697		WELL #: 5H		RRCID -> 281302		COMPL. DATE 11/22/2015			TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402			
12	4929 X	4788	-0-	-141	-0-	4567	2	221	9	N	201	94
01	4929 X	4667	-0-	-262	-0-	4428	2	239	9	N	217	109
02	4611 X	4149	-0-	-462	-0-	3953	2	196	9	N	178	85
03	4929 X	4309	-0-	-620	-0-	4093	2	216	9	N	196	77
04	4620 X	4387	-0-	-233	-0-	4158	2	229	9	N	208	93
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT	93

PRICE, WILLIS D		WELL #: 5341H		RRCID -> 281303		COMPL. DATE 05/29/2016			TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040			
12	3348 X	2725	-0-	-623	-0-	2318	2	407	9	N	370	335
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	2993	2	289	9	N	263	220
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3145	2	366	9	N	333	154
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3221	2	321	9	N	292	255
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	2956	2	355	9	N	323	181
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT	181

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6204H		RRCID -> 281304		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375			
12	4743 X	4079	-0-	-664	-0-	3914	2	165	9	N	150	123
01	4743 X	3713	-0-	-1030	-0-	3556	2	157	9	N	143	75
02	4321 X	3852	-0-	-469	-0-	3691	2	161	9	N	146	221
03	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	3890	2	180	9	N	164	185
04	3990 X	3844	-0-	-146	-0-	3683	2	161	9	N	146	152
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT	152

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6205H		RRCID -> 281305		COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315			
12	2356 N	1620	-0-	-736	-0-	1568	2	52	9	N	47	40
01	1922 N	1473	-0-	-449	-0-	1419	2	54	9	N	49	89
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	112
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1810	2	52	9	N	47	159
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1721	2	83	9	N	75	55
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	55

BATTIN 528		WELL #: 5H		RRCID -> 281735		COMPL. DATE 09/16/2016			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477			
12	4619 X	3098	-0-	-1521	-0-	2734	2	364	9	N	331	236
01	4185 X	2872	-0-	-1313	-0-	2634	2	238	9	N	216	63
02	3654 X	3000	-0-	-654	-0-	2716	2	284	9	N	258	127
03	3348 X	3322	-0-	-26	-0-	3002	2	320	9	N	291	218
04	3210 X	3177	-0-	-33	-0-	2872	2	305	9	N	277	101
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	101

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676											
DAISY GRAVES			WELL #: 7529H			RRCID -> 281746			COMPL. DATE 09/13/2016			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7843 X	7551	-0-	-292	-0-	7196 2	355 9	N	323	401 1			187
01		7781 X	7191	-0-	-590	-0-	6920 2	271 9	N	246	174 1			259
02		7221 X	7034	-0-	-187	-0-	6702 2	332 9	N	302	378 1	1 8		182
03		7595 X	6982	-0-	-613	-0-	6653 2	329 9	N	299	197 1			284
04		7350 X	6741	-0-	-609	-0-	6478 2	263 9	N	239	393 1			130
05		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			N	NO RPT				130

  

PRICE, WD -B-			WELL #: 6213H			RRCID -> 281755			COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359		
12		1891 N	1552	-0-	-339	-0-	1454 2	98 9	N	89	186 1			30
01		1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1124 2	61 9	N	55				85
02		1421 N	1402	-0-	-19	-0-	1316 2	86 9	N	78	1 8			162
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2221 2	89 9	N	81	165 1			78
04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2146 2	88 9	N	80	1 8			157
05		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT				157

  

PRICE, WD -B-			WELL #: 6212H			RRCID -> 281757			COMPL. DATE 09/14/2016			TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382		
12		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4199 2	198 9	N	180	183 1			199
01		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3663 2	111 9	N	101	190 1			110
02		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3664 2	155 9	N	141	174 1			77
03		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3857 2	182 9	N	165	198 1	2 8		42
04		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3568 2	156 9	N	142				184
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				184

  

SCHULTZ 'G' 628			WELL #: 6H			RRCID -> 281887			COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665		
12		5301 X	4139	-0-	-1162	-0-	3954 2	185 9	N	168	200 1			223
01		5301 X	2952	-0-	-2349	-0-	2810 2	142 9	N	129	202 1			150
02		4959 X	3889	-0-	-1070	-0-	3718 2	171 9	N	155	186 1	3 8		116
03		5301 X	4492	-0-	-809	-0-	4281 2	211 9	N	192	193 1	7 8		108
04		5130 X	5037	-0-	-93	-0-	4822 2	215 9	N	195	176 1	6 8		121
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT				121

  

WHEAT 252			WELL #: 2H			RRCID -> 281889			COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225		
12		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	991 2	121 9	N	110				249
01		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1044 2	140 9	N	127	201 1			175
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1110 2	107 9	N	97	3 8			269
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1123 2	106 9	N	96	200 1			165
04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1273 2	138 9	N	125	200 1	1 8		89
05		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT				89

  

WILLIAM SCHULTZ			WELL #: 6H			RRCID -> 282125			COMPL. DATE 12/04/2016			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429		
12		5053 X	4171	-0-	-882	-0-	3750 2	421 9	N	383	387 1			162
01		5053 X	4646	-0-	-407	-0-	4030 2	616 9	N	560	390 1			332
02		4350 X	3854	-0-	-496	-0-	3471 2	383 9	N	348	400 1			280
03		4650 X	4046	-0-	-604	-0-	3896 2	150 9	N	136	198 1	2 8		216
04		4500 X	4152	-0-	-348	-0-	3782 2	370 9	N	336	388 1	2 8		162
05		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT				162

  

LAUBHAN 537			WELL #: 1H			RRCID -> 282129			COMPL. DATE 12/03/2016			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059		
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2115 2	91 9	N	83	200 1			75
01		2201 N	2061	-0-	-140	-0-	1973 2	88 9	N	80				155
02		1914 N	1817	-0-	-97	-0-	1751 2	66 9	N	60	1 8			214
03		2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1795 2	65 9	N	59	193 1	2 8		78
04		1980 N	1804	-0-	-176	-0-	1736 2	68 9	N	62				140
05		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT				140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676  
 SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12	2728 X	2454	-0-	-274	-0-	2402	2	52	9	N	47		199
01	2666 N	2596	-0-	-70	-0-	2571	2	25	9	N	23		222
02	2465 N	2359	-0-	-106	-0-	2340	2	19	9	N	17	161	78
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2498	2	177	9	N	161	186	52
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2492	2	74	9	N	67		119
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT		119

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

12	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	939	2	127	9	N	115	183	142
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	810	2	109	9	N	99	188	53
02	2900 N	3362	-0-	462	462	3224	2	138	9	N	125	1	177
03	1054 N	512	-0-	-542	-0-	366	2	146	9	N	133	179	129
04	900 N	786	-0-	-114	-0-	675	2	111	9	N	101	1	229
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		229

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

12	4371 X	2638	-0-	-1733	-0-	2553	2	85	9	N	77	184	71
01	4371 X	4261	-0-	-110	-0-	4186	2	75	9	N	68		139
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3326	2	75	9	N	68	1	206
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3542	2	54	9	N	49	179	76
04	4110 X	3417	-0-	-693	-0-	3343	2	74	9	N	67		143
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT		143

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

12	4495 X	4298	-0-	-197	-0-	4190	2	108	9	N	98	183	105
01	4495 X	4176	-0-	-319	-0-	4079	2	97	9	N	88		193
02	4147 X	3666	-0-	-481	-0-	3549	2	117	9	N	106	191	105
03	4433 X	3996	-0-	-437	-0-	3885	2	111	9	N	101	3	203
04	4170 X	3961	-0-	-209	-0-	3860	2	101	9	N	92	174	120
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT		120

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

12	9827 X	9066	-0-	-761	-0-	8587	2	479	9	N	435	388	276
01	9703 X	8191	-0-	-1512	-0-	8146	2	45	9	N	41	200	117
02	8874 X	7922	-0-	-952	-0-	7669	2	253	9	N	230	196	150
03	9207 X	7924	-0-	-1283	-0-	7704	2	220	9	N	200	200	147
04	8760 X	8147	-0-	-613	-0-	7857	2	290	9	N	264	190	216
05	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT		216

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

12	775 N	737	-0-	-38	-0-	733	2	4	9	N	4		129
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	705	2	80	9	N	73		202
02	870 N	822	-0-	-48	-0-	763	2	59	9	N	54		256
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	686	2	73	9	N	66	200	120
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	783	2	72	9	N	65	1	184
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		184

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6939H		RRCID -> 282744		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12	5332 X	5087	-0-	-245	-0-	4915 2	172 9	N	156	187 1			155
01	5332 X	4884	-0-	-448	-0-	4724 2	160 9	N	145	200 1			100
02	4988 X	4724	-0-	-264	-0-	4560 2	164 9	N	149	3 8			246
03	5301 X	5132	-0-	-169	-0-	4956 2	176 9	N	160	199 1	6 8		201
04	5130 X	4896	-0-	-234	-0-	4746 2	150 9	N	136	193 1	4 8		140
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT				140
-----													
REBA N MILLER		WELL #: 20H		RRCID -> 282750		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369					
12	5859 X	5073	-0-	-786	-0-	4828 2	245 9	N	223	200 1			256
01	5952 X	4838	-0-	-1114	-0-	4644 2	194 9	N	176	187 1			245
02	5568 X	4615	-0-	-953	-0-	4384 2	231 9	N	210	391 1	1 8		63
03	5952 X	4924	-0-	-1028	-0-	4712 2	212 9	N	193	173 1			83
04	5070 X	4827	-0-	-243	-0-	4615 2	212 9	N	193	198 1	1 8		77
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT				77
-----													
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6953H		RRCID -> 282773		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097					
12	6138 X	5185	-0-	-953	-0-	4929 2	256 9	N	233	199 1			220
01	5673 X	4684	-0-	-989	-0-	4435 2	249 9	N	226	201 1			245
02	5307 X	4086	-0-	-1221	-0-	3882 2	204 9	N	185	199 1			231
03	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	4597 2	261 9	N	237	399 1	2 8		67
04	5070 X	4416	-0-	-654	-0-	4174 2	242 9	N	220	199 1	2 8		86
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT				86
-----													
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6955H		RRCID -> 282774		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186					
12	186 X	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-				76
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				76
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				76
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				76
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				76
05	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT				76
-----													
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6956H		RRCID -> 282775		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475					
12	4774 X	4240	-0-	-534	-0-	3915 2	325 9	N	295	189 1			262
01	4681 X	4353	-0-	-328	-0-	4059 2	294 9	N	267	202 1			327
02	4263 X	3980	-0-	-283	-0-	3710 2	270 9	N	245	401 1	1 8		170
03	4433 X	4211	-0-	-222	-0-	3912 2	299 9	N	272	368 1	5 8		69
04	4200 X	4004	-0-	-196	-0-	3692 2	312 9	N	284	179 1	4 8		170
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT				170
-----													
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6954H		RRCID -> 282776		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250					
12	7657 X	7080	-0-	-577	-0-	6955 2	125 9	N	114				291
01	7657 X	6545	-0-	-1112	-0-	6516 2	29 9	N	26	103 1			214
02	6960 X	6369	-0-	-591	-0-	6237 2	132 9	N	120	201 1	1 8		132
03	7440 X	6926	-0-	-514	-0-	6804 2	122 9	N	111	2 8			241
04	7140 X	6871	-0-	-269	-0-	6737 2	134 9	N	122	200 1	3 8		160
05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT				160
-----													
WHITTENBURG UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 282777		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368					
12	8277 X	7538	-0-	-739	-0-	7287 2	251 9	N	228	186 1			292
01	8277 X	7489	-0-	-788	-0-	7256 2	233 9	N	212	385 1			119
02	7569 X	6883	-0-	-686	-0-	6664 2	219 9	N	199	190 1			128
03	8029 X	7448	-0-	-581	-0-	7202 2	246 9	N	224	193 1			159
04	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	14158 2	230 9	N	209	247 1			121
05	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT				121



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676										
REBA N MILLER			WELL #: 21H		RRCID -> 282830		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 8297 - 12375		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6851 X	6535	-0-	-316	-0-	6230 2	305 9	N	277	201 1		217
01		6603 X	6185	-0-	-418	-0-	5984 2	201 9	N	183	203 1		197
02		6409 X	5793	-0-	-616	-0-	5511 2	282 9	N	256	200 1		253
03		6851 X	6174	-0-	-677	-0-	5889 2	285 9	N	259	400 1	2 8	110
04		6630 X	5938	-0-	-692	-0-	5673 2	265 9	N	241	178 1	1 8	172
05		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT			172
-----													
PRICE TRUST 'C' 604			WELL #: 4H		RRCID -> 282889		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 8004 - 12560		
12		6913 X	6050	-0-	-863	-0-	5659 2	391 9	N	355	359 1		282
01		7037 X	5949	-0-	-1088	-0-	5529 2	420 9	N	382	580 1		84
02		6583 X	5854	-0-	-729	-0-	5389 2	465 9	N	423	396 1	1 8	110
03		7037 X	5715	-0-	-1322	-0-	5277 2	438 9	N	398	391 1		117
04		6060 X	5820	-0-	-240	-0-	5292 2	528 9	N	480	386 1	1 8	210
05		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT			210
-----													
PRICE TRUST 'C' 604			WELL #: 3H		RRCID -> 282901		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8081 - 12720		
12		3224 X	2931	-0-	-293	-0-	2700 2	231 9	N	210	194 1		170
01		3193 X	2862	-0-	-331	-0-	2676 2	186 9	N	169	187 1		152
02		2987 X	2739	-0-	-248	-0-	2550 2	189 9	N	172	191 1	1 8	132
03		3193 X	2894	-0-	-299	-0-	2729 2	165 9	N	150	198 1	2 8	82
04		2850 X	2798	-0-	-52	-0-	2594 2	204 9	N	185	198 1	1 8	68
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			68
-----													
COBLE UNIT 1			WELL #: 2H		RRCID -> 283101		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 7185 - 13682		
12		11284 X	8149	-0-	-3135	-0-	6931 2	1218 9	N	1107	960 1		367
01		10912 X	8793	-0-	-2119	-0-	7509 2	1284 9	N	1167	1183 1		351
02		9831 X	8029	-0-	-1802	-0-	6881 2	1148 9	N	1044	977 1		418
03		10323 X	9433	-0-	-890	-0-	8037 2	1396 9	N	1269	1322 1		365
04		17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	16240 2	1487 9	N	1352	1310 1		407
05		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT			407
-----													
BRAINARD UNIT 14			WELL #: 2H		RRCID -> 283174		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 6396		PERF. 7270 - 14372		
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1604 2	152 9	N	138	195 1		144
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2129 2	199 9	N	181	185 1		140
02		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-			140
03		3100 N	3733	-0-	633	633	3408 2	325 9	N	295	191 1		244
04		3000 N	6243	-0-	3243	3876	6064 2	179 9	N	163	253 1		154
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	2977			N	NO RPT			154
-----													
PRICE, WILLIS D			WELL #: 26HX		RRCID -> 283265		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 8180 - 17094		
12		2790 X	2061	-0-	-729	-0-	1800 2	261 9	N	237	198 1		248
01		2511 X	1683	-0-	-828	-0-	1455 2	228 9	N	207	397 1		58
02		2349 X	1638	-0-	-711	-0-	1403 2	235 9	N	214	168 1	1 8	103
03		2511 X	1856	-0-	-655	-0-	1604 2	252 9	N	229	180 1	2 8	150
04		2190 X	1911	-0-	-279	-0-	1673 2	238 9	N	216	188 1		178
05		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			178
-----													
PRICE, WILLIS D			WELL #: 5342H		RRCID -> 283266		COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 8322 - 12480		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

LIPSCOMB (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC PIPER, OLA O.			//CONT.// 53869 270 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414													
12	6293 X	6023	-0-	-270	-0-	5905 2	118 9	N	107	199 1			143
01	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6201 2	119 9	N	108				251
02	5655 X	5437	-0-	-218	-0-	5332 2	105 9	N	95	200 1	4 8		142
03	6014 X	5205	-0-	-809	-0-	5080 2	125 9	N	114	197 1	8 8		51
04	6120 X	5248	-0-	-872	-0-	5141 2	107 9	N	97	5 8			143
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT				143
PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521													
12	7347 X	7157	-0-	-190	-0-	6743 2	414 9	N	376	403 1			228
01	7347 X	7094	-0-	-253	-0-	6771 2	323 9	N	294	392 1			130
02	6873 X	6537	-0-	-336	-0-	6218 2	319 9	N	290	201 1	1 8		218
03	7223 X	6850	-0-	-373	-0-	6505 2	345 9	N	314	397 1	2 8		133
04	6990 X	6640	-0-	-350	-0-	6318 2	322 9	N	293	199 1			227
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			N	NO RPT				227
BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611													
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3215 2	913 9	N	830	768 1			296
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	3645 2	965 9	N	877	974 1			199
02	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3263 2	857 9	N	779	763 1			215
03	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	3556 2	957 9	N	870	753 1			332
04	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	7392 2	966 9	N	878	939 1			271
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT				271
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				66
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668													
12	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-			N	-0-				126
01	10230 X	5050	-0-	-5180	-0-	5025 2	25 9	N	23				149
02	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9779 2	155 9	N	141	194 1			96
03	10044 X	9778	-0-	-266	-0-	9654 2	124 9	N	113				209
04	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9180 2	125 9	N	114	179 1			144
05	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			N	NO RPT				144
SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918													
12	10385 X	8919	-0-	-1466	-0-	8578 2	341 9	N	310	201 1			257
01	10385 X	8301	-0-	-2084	-0-	8011 2	290 9	N	264	394 1			127
02	9454 X	7734	-0-	-1720	-0-	7453 2	281 9	N	255	202 1			180
03	10106 X	8127	-0-	-1979	-0-	7797 2	330 9	N	300	269 1			211
04	9300 X	7833	-0-	-1467	-0-	7511 2	322 9	N	293	388 1			116
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			N	NO RPT				116
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852													
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4595 2	211 9	N	192	210 1			195
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	3920 2	193 9	N	175	198 1			172
02	3190 X	2402	-0-	-788	-0-	2190 2	212 9	N	193	178 1			187
03	4805 X	2656	-0-	-2149	-0-	2452 2	204 9	N	185	178 1			194
04	4650 X	2617	-0-	-2033	-0-	2428 2	189 9	N	172	191 1	2 8		173
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT				173



LIPSCOMB (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC STANLEY 249		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 8468	PERF. 8883	- 13108								
12	3472 X	2874	-0-	-598	-0-	2824	3	50	9	N	45					180
01	3472 X	2905	-0-	-567	-0-	2853	3	52	9	N	47					227
02	3248 X	2718	-0-	-530	-0-	2671	3	47	9	N	43					270
03	3255 X	2759	-0-	-496	-0-	902	1	1818	3	N	35	168	1			137
						39	9									
04	3150 X	2676	-0-	-474	-0-	805	1	1818	3	N	48					185
						53	9									
05	2914 X	2661	-0-	-253	-0-	881	1	1750	3	N	27					212
						30	9									
STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 8498	PERF. 8693	- 13424								
12	2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2276	3	100	9	N	91					326
01	2418 N	2189	-0-	-229	-0-	2086	3	103	9	N	94	187	1			233
02	2291 N	2223	-0-	-68	-0-	2102	3	121	9	N	110					343
03	2387 N	2232	-0-	-155	-0-	2119	3	113	9	N	103	188	1			258
04	2130 N	1846	-0-	-284	-0-	425	1	1322	3	N	90					348
						99	9									
05	2387 N	1789	-0-	-598	-0-	472	1	1223	3	N	85	187	1			246
						94	9									
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC SCHULTZ, J. M.		146669		WELL #: 1	RRCID -> 099069	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7404	- 7440							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
CONTINENTAL OPERATING CO. PURDUM UNIT		173749		WELL #: _____	RRCID -> 069938	COMPL. DATE 12/27/1976	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7458	- 7580							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
		PLUGGED AND ABANDONED_____		12/12/2019												
COURSON OIL & GAS, INC. BRILLHART		182785		WELL #: 3818	RRCID -> 128424	COMPL. DATE 05/08/1988	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7376	- 7436							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 172062	COMPL. DATE 01/25/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7444	- 7524								
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	N	-0-					12
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1296	2	N	-0-					12
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1359	2	N	-0-					12
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	2	N	-0-					12
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	N	-0-					12
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	-0-					12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
DUKE		WELL #:		2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF. 7424 - 7488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 7594 - 7629	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		23
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		23
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		23
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		23
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		23
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		23
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
BALLENTINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088952	COMPL. DATE	01/29/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7582 - 7569	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SUESS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	099552	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7303 - 7382
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		20
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2		N	-0-		20
02	203 N	141	-0-	-62	-0-	141	2		N	-0-		20
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2		N	-0-		20
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		20
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		20
DUKE -G-				WELL #:	1	RRCID ->	100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7445 - 7530
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-		92
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		92
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		92
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		92
04	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2		N	-0-		92
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-		92
CRUISE -E-				WELL #:	3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7379 - 7458
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-		-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-		-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13 9	N	12		12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7440 - 7516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-		52
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		52
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		52
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-		52
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-		52
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-		52
-----												
PEERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 290118		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 7402 - 7460		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
-----												
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7662 - 11546		
BARTON		WELL #: 1503H										
12	2511 X	2278	-0-	-233	-0-	2272	3	6 9	N	5		72
01	2511 X	1962	-0-	-549	-0-	1962	3		N	-0-		72
02	2146 N	1808	-0-	-338	-0-	1808	3		N	-0-		72
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-		72
04	1890 N	54	-0-	-1836	-0-	54	3		N	-0-		72
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		72
-----												
MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7223 - 11075		
12	4371 X	3951	-0-	-420	-0-	3928	3	23 9	N	21		160
01	4371 X	3310	-0-	-1061	-0-	3302	3	8 9	N	7		167
02	4089 X	2502	-0-	-1587	-0-	2500	3	2 9	N	2		169
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-		169
04	3810 X	37	-0-	-3773	-0-	37	3		N	-0-		169
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-		169
-----												
BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7847 - 11075		
12	527 N	387	-0-	-140	-0-	365	3	22 9	N	20		112
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	498	3	64 9	N	58		170
02	406 N	204	-0-	-202	-0-	204	3		N	-0-		170
03	372 N	85	-0-	-287	-0-	22	3	63 9	N	57	174 1	53
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	91		144
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	100		244
-----												
H-S EXPLORATION		341469		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7388 - 7450		
LENA MAE		WELL #: 1819										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC				355320										
HANSHU, CARL				WELL #: 2859		RRCID -> 145307		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		90
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		90
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-		90
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-		90
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-		90
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		90

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977			TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978			TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556			
12		651 N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-		35
01		620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-		35
02		377 N	341	-0-	-36	-0-	340	2	1	9	N	1		36
03		465 N	150	-0-	-315	-0-	149	2	1	9	N	1		37
04		540 N	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-		37
05		372 N	41	-0-	-331	-0-	41	2			N	-0-		37

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978			TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540			
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2		27
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		27
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1		28
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1		29
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-		29
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	N	1		30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847												
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			14
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			14
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	23	2			N	-0-			14
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			14
04	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-			14
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
-----														
PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770					
12	5332 X	5255	-0-	-77	-0-	81	1	5145	2	N	26			90
						29	9							
01	5301 X	4726	-0-	-575	-0-	81	1	4571	2	N	67			157
						74	9							
02	4930 X	4887	-0-	-43	-0-	75	1	4725	2	N	79	156	1	80
						87	9							
03	5270 X	5061	-0-	-209	-0-	81	1	4949	2	N	28			108
						31	9							
04	5100 X	4843	-0-	-257	-0-	78	1	4737	2	N	25			133
						28	9							
05	5270 X	5012	-0-	-258	-0-	81	1	4848	2	N	75			208
						83	9							
-----														
SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725					
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			2
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			2
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-			2
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			2
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			2
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			2
-----														
PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792					
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1			72
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	883	2	2	9	N	2			74
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2			76
03	992 N	991	-0-	-1	-0-	988	2	3	9	N	3			79
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1			80
05	992 N	757	-0-	-235	-0-	757	2			N	-0-			80
-----														
BRILLHART 818		WELL #: 4		RRCID -> 198672		COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----														
BRILLHART 819		WELL #: 4		RRCID -> 204838		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7507 - 9122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7520 - 9662		
12	2387 X	2255	-0-	-132	-0-	2197	2	58	9	N	53			275
01	2387 X	2174	-0-	-213	-0-	2142	2	32	9	N	29			304
02	2233 X	1901	-0-	-332	-0-	1881	2	20	9	N	18			322
03	2387 X	1958	-0-	-429	-0-	1948	2	10	9	N	9			331
04	2310 X	473	-0-	-1837	-0-	406	2	67	9	N	61			392
05	2263 X	97	-0-	-2166	-0-	97	2			N	-0-			392
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #:		5	RRCID ->	209613	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8116 - 10260		
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	46	1	1741	2	N	7			123
01	1674 N	1399	-0-	-275	-0-	46	1	1352	2	N	1			124
02	1566 N	1555	-0-	-11	-0-	43	1	1503	2	N	8			132
03	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	46	1	1626	2	N	3			135
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	2	N	87			222
05	1674 N	1546	-0-	-128	-0-	46	1	1487	2	N	12			234
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	209618	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8361 - 9419		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			47
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			47
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			47
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			47
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			47
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			47
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	209619	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7870 - 9440		
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	1072	2	N	-0-			81
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	N	-0-			81
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	N	-0-			81
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	54	1	988	2	N	-0-			81
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	N	-0-			81
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	774	2	N	1			82
-----														
BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368 - 9447		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675															
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2		N	3			203
						3	9								
01	434 N	71	-0-	-363	-0-	32	1	39	2		N	-0-			203
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2		N	-0-			203
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	32	1	326	2		N	2			205
						2	9								
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2		N	3			208
						3	9								
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	32	1	220	2		N	-0-			208
PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081															
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1				N	-0-			29
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1				N	-0-			29
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	1				N	-0-			29
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1				N	-0-			29
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	1				N	-0-			29
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1				N	-0-			29

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847										
SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #:	4	RRCID ->	214767	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8145 - 9857		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	31	1	2065	2	N			111
						2	9						
01	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	31	1	1873	2	N			113
						2	9						
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1839	2	N			117
						4	9						
03	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	31	1	1943	2	N			122
						6	9						
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1894	2	N			124
						2	9						
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N			128
						4	9						

  

PRICE, WILLIS D.		WELL #:	11H	RRCID ->	215017	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8145 - 10061
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

PRICE, WILLIS D.		WELL #:	12H	RRCID ->	215019	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8167 - 9575
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

  

BRILLHART 820		WELL #:	6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7412 - 9481	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	97	1	197	2	N	-0-	105
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	97	1	216	2	N	-0-	105
02	551 N	281	-0-	-270	-0-	90	1	191	2	N	-0-	105
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	97	1	196	2	N	-0-	105
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	94	1	198	2	N	-0-	105
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	97	1	142	2	N	-0-	105

  

BRILLHART 818		WELL #:	6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 - 10181	
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	97	1	949	2	N	-0-	110
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	97	1	946	2	N	-0-	110
02	986 N	982	-0-	-4	-0-	90	1	892	2	N	-0-	110
03	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	97	1	941	2	N	-0-	110
04	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	94	1	906	2	N	-0-	110
05	1054 N	735	-0-	-319	-0-	97	1	638	2	N	-0-	110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	465 N	213	-0-	-252	-0-	97	1	116	2	N	-0-	82
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	97	1	556	2	N	30	112
						33	9					
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	90	1	402	2	N	5	117
						6	9					
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	97	1	433	2	N	8	125
						9	9					
04	660 N	440	-0-	-220	-0-	94	1	335	2	N	10	135
						11	9					
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	97	1	410	2	N	50	185
						55	9					
-----												
WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007												
12	1085 N	782	-0-	-303	-0-	97	1	685	2	N	-0-	264
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	97	1	617	2	N	-0-	264
02	1073 N	659	-0-	-414	-0-	90	1	569	2	N	-0-	264
03	775 N	691	-0-	-84	-0-	97	1	594	2	N	-0-	264
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	94	1	568	2	N	-0-	264
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	97	1	587	2	N	-0-	264
-----												
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004												
12	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	186	1	1043	2	N	3	103
						3	9					
01	1116 N	848	-0-	-268	-0-	186	1	660	2	N	2	105
						2	9					
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	174	1	1024	2	N	3	108
						3	9					
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	186	1	1092	2	N	2	110
						2	9					
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	1090	2	N	-0-	110
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	186	1	1095	2	N	3	113
						3	9					
-----												
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050												
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	251	1	2014	2	N	2	108
						2	9					
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	251	1	1601	2	N	3	111
						3	9					
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	235	1	1847	2	N	5	116
						6	9					
03	1581 N	1245	-0-	-336	-0-	251	1	990	2	N	4	120
						4	9					
04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	243	1	2342	2	N	93	65
						102	9			148	1	
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	251	1	1828	2	N	3	68
						3	9					
-----												
WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
REBA N MILLER		WELL #:		4H	RRCID ->	220073	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 8290 - 9517			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-	
-----														
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		5	RRCID ->	220823	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1754	PERF. 8100 - 9620			
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	20 1	721 2	N	5				121	
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	20 1	625 2	N	2				123	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19 1	701 2	N	1				124	
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	20 1	739 2	N	3				127	
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	3 9	715 2	N	2				129	
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	20 1	706 2	N	2				131	
						2 9								
						2 9								
-----														
PRICE, WD -B-		WELL #:		7	RRCID ->	223512	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7980 - 10228			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #:		6H	RRCID ->	224315	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 7998 - 9829			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57	
-----														
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		16H	RRCID ->	224728	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 8080 - 10195			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		7H	RRCID ->	224892	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7753 -	7532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	297	1	2174	2	N	3			68
						3	9							
01	2263 N	1294	-0-	-969	-0-	297	1	994	2	N	3			71
						3	9							
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	278	1	2143	2	N	5			76
						6	9							
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	297	1	2609	2	N	4			80
						4	9							
04	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	288	1	2409	2	N	5			85
						6	9							
05	2263 N	1870	-0-	-393	-0-	297	1	1566	2	N	6			91
						7	9							
-----														
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		6H	RRCID ->	226415	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8106 -	7791		
12	961 N	873	-0-	-88	-0-	40	1	827	2	N	5			256
						6	9							
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	N	18			274
						20	9							
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	N	8			282
						9	9							
03	868 N	806	-0-	-62	-0-	40	1	762	2	N	4			286
						4	9							
04	840 N	780	-0-	-60	-0-	38	1	740	2	N	2			288
						2	9							
05	806 N	769	-0-	-37	-0-	40	1	727	2	N	2			290
						2	9							
-----														
PRICE, WD -B-		WELL #:		8	RRCID ->	230512	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 8103 -	10766		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		14H	RRCID ->	241159	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 8329 -	11181		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		2H	RRCID ->	243121	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 8134 -	11380		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	154 1	1294 2	N	7			175
01	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	8 9						
01	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	154 1	1299 2	N	5			180
02	1392 N	1367	-0-	-25	-0-	6 9						
02	1392 N	1367	-0-	-25	-0-	144 1	1164 2	N	54			234
03	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	59 9						
03	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	154 1	1256 2	N	14			248
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	15 9						
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	149 1	1208 2	N	45			293
05	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	50 9						
05	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	154 1	1199 2	N	16			309
						18 9						

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

12	930 N	852	-0-	-78	-0-	119 1	725 2	N	7			165
01	1054 N	894	-0-	-160	-0-	8 9						
01	1054 N	894	-0-	-160	-0-	119 1	721 2	N	49			214
02	928 N	821	-0-	-107	-0-	54 9						
02	928 N	821	-0-	-107	-0-	111 1	695 2	N	14	154 1		74
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	15 9						
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	119 1	764 2	N	6			80
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	7 9						
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	115 1	726 2	N	36			116
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	40 9						
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	119 1	756 2	N	19			135
						21 9						

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
TYSON, D.R.				WELL #: 3623H	RRCID ->	265818	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8216 - 12014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1		N	-0-		25
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1		N	-0-		25
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	1		N	-0-		25
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1		N	-0-		25
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1		N	-0-		25
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1		N	-0-		25
-----												
DOYLE, J.B.				WELL #: 7706H	RRCID ->	266374	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8310 - 12188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DOYLE, J.B.				WELL #: 8706H	RRCID ->	266375	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8275 - 12260
12	3100 N	4087	-0-	987	987	1079	1	2754 2	N	231	360 1	98
						254	9					
01	4307 X	3320	-0-	-987	-0-	1079	1	2085 2	N	142		240
						156	9					
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	1009	1	1731 2	N	131	180 1	191
						144	9					
03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	1079	1	3385 2	N	271	180 1	282
						298	9					
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	1044	1	3115 2	N	230	325 1	187
						253	9					
*05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	1079	1	2669 2	N	202	182 1	207
						222	9					
-----												
PRICE, WILLIS D.				WELL #: 22H	RRCID ->	266376	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8252 - 11401
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-		137
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-		137
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1		N	-0-		137
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-		137
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1		N	-0-		137
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-		137
-----												
PRICE, WILLIS D.				WELL #: 23H	RRCID ->	266379	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8286 - 12492
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
-----												
DOYLE, ROBERT B.				WELL #: 3707H	RRCID ->	266382	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8305 - 12480
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847										
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8248 - 11961		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160 2	2 9	N	2			59
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182 2	1 9	N	1			60
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	156 2	59 9	N	54			114
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	168 2	185 9	N	168	184 1		98
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	N	2			100
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164 2	2 9	N	2			102
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8122 - 12494		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 8197 - 12360		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 8009 - 11596		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8156 - 12498		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
-----												
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8105 - 11957		
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	372 1	52 9	N	47			323
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-	177 1		146
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 1		N	-0-			146
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			146
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			146
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			90
-----												
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8096 - 11882		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847													
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020							
12	4	N	4	-0-	-0-	4	2		N	-0-					189
01	31	N	5	-0-	-26	5	2		N	-0-					189
02	10	N	3	-0-	-7	3	2		N	-0-					189
03	4	N	1	-0-	-3	1	2		N	-0-					189
04	5	N	1	-0-	-4	1	2		N	-0-					189
05	7	N	7	-0-	-0-	7	2		N	-0-					189

DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389							
12	1065	N	1065	-0-	-0-	273	1	753	2	N	35				159
01	1150	N	1150	-0-	-0-	273	1	834	2	N	39				198
02	1649	N	1649	-0-	-0-	255	1	1326	2	N	62	185	1		75
03	1718	N	1718	-0-	-0-	273	1	1393	2	N	47				122
04	1763	N	1763	-0-	-0-	264	1	1459	2	N	36				158
05	1851	N	1851	-0-	-0-	273	1	1538	2	N	36				194

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6143H		RRCID -> 278576		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413							
12	826	N	826	-0-	-0-	372	1	238	2	N	196	188	1		209
01	774	N	774	-0-	-0-	216	9	301	2	N	92	187	1		114
02	834	N	834	-0-	-0-	372	1	400	2	N	78				192
03	799	N	799	-0-	-0-	101	9	331	2	N	87				279
04	899	N	899	-0-	-0-	348	1	462	2	N	70	181	1		168
05	1058	N	1058	-0-	-0-	86	9	627	2	N	54				222

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6144H		RRCID -> 278802		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573							
12	2271	X	2271	-0-	-0-	372	1	1799	2	N	91	183	1		166
01	1963	X	1963	-0-	-0-	100	9	1506	2	N	77				243
02	2122	X	2122	-0-	-0-	372	1	1685	2	N	81	186	1		138
03	2198	N	2198	-0-	-0-	85	9	1721	2	N	95				233
04	3000	N	3278	-0-	278	348	1	2842	2	N	69	170	1		132
05	2347	N	2069	-0-	-278	89	9	1606	2	N	83				215

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2759 X	2510	-0-	-249	-0-	372 1	2052 2	N	78			259
							86 9						
01		2759 X	2112	-0-	-647	-0-	372 1	1687 2	N	48			307
							53 9						
02		2581 X	2181	-0-	-400	-0-	348 1	1780 2	N	48	167 1		188
							53 9						
03		2542 X	2322	-0-	-220	-0-	372 1	1885 2	N	59			247
							65 9						
04		2460 X	2256	-0-	-204	-0-	360 1	1820 2	N	69			316
							76 9						
05		2511 X	2223	-0-	-288	-0-	372 1	1786 2	N	59	183 1		192
							65 9						
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214													
12		1767 N	1580	-0-	-187	-0-	186 1	1376 2	N	16			248
							18 9						
01		1767 N	1654	-0-	-113	-0-	186 1	1448 2	N	18	185 1		81
							20 9						
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	174 1	1514 2	N	19			100
							21 9						
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	186 1	1412 2	N	7			107
							8 9						
04		1590 N	1573	-0-	-17	-0-	180 1	1273 2	N	109	167 1		49
							120 9						
05		1829 N	1726	-0-	-103	-0-	186 1	1530 2	N	9			58
							10 9						
HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404													
12		6293 X	6126	-0-	-167	-0-	186 1	5794 2	N	133	168 1		300
							146 9						
01		6293 X	5464	-0-	-829	-0-	186 1	5193 2	N	77			377
							85 9						
02		5858 X	5688	-0-	-170	-0-	174 1	5376 2	N	125	185 1		317
							138 9						
03		6200 X	6077	-0-	-123	-0-	186 1	5750 2	N	128			445
							141 9						
04		11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	180 1	11037 2	N	109	182 1		372
							120 9						
05		6138 X	259	-0-	-5879	-0-	93 1	166 9	N	151	183 1		340
HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292													
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			225
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	27 2	10 9	N	9	165 1		69
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			69
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			69
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			69
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2109	-0-	-960	-0-	186	1	1837	2	N	78			220
01	2480 X	1883	-0-	-597	-0-	86	9	1639	2	N	53			273
02	2320 X	2021	-0-	-299	-0-	58	9	1750	2	N	88	187	1	174
03	2325 X	2152	-0-	-173	-0-	174	1	1881	2	N	77			251
04	2160 X	1988	-0-	-172	-0-	97	9	1717	2	N	83	169	1	165
05	2170 X	1846	-0-	-324	-0-	186	1	1577	2	N	75			240
						83	9							
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419														
12	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	316	1	1077	2	N	52			233
01	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	57	9	913	2	N	61	186	1	108
02	1392 N	835	-0-	-557	-0-	316	1	491	2	N	44			152
03	1457 N	1073	-0-	-384	-0-	296	1	699	2	N	53			205
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48	9	891	2	N	82	165	1	122
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	316	1	883	2	N	55			177
						61	9							
REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420														
12	5394 X	4899	-0-	-495	-0-	279	1	4492	2	N	116	133	1	158
01	5270 X	4408	-0-	-862	-0-	128	9	4048	2	N	74			232
02	4901 X	4511	-0-	-390	-0-	81	9	4110	2	N	127	190	1	169
03	5022 X	4637	-0-	-385	-0-	261	1	4222	2	N	124			293
04	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	140	9	8094	2	N	112	183	1	222
05	4898 X	4721	-0-	-177	-0-	279	1	4302	2	N	127	184	1	165
						140	9							
REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381														
12	7068 X	6869	-0-	-199	-0-	409	1	6111	2	N	317	361	1	212
01	7192 X	5837	-0-	-1355	-0-	349	9	5161	2	N	243	166	1	289
02	6728 X	6019	-0-	-709	-0-	409	1	5320	2	N	287	350	1	226
03	7192 X	6238	-0-	-954	-0-	267	9	5520	2	N	281	177	1	330
04	6660 X	5873	-0-	-787	-0-	383	1	5200	2	N	252	345	1	237
05	6882 X	5954	-0-	-928	-0-	316	9	5238	2	N	279	171	1	345
						409	1							
						277	9							
						307	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	2127 2	N	231	190 1	322
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	254 9	1526 2	N	101	172 1	251
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	111 9	641 2	N	26		277
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	651 2	N	47		324
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	52 9	749 2	N	54		378
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1664 2	N	328	188 1	518
							361 9					
HOME PETROLEUM CORP. 396852												
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541												
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546												
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264												
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	383 2	11 9	N	10		145
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	204 2	11 9	N	10		155
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2	11 9	N	10		165
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	6 9	N	5		170
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	167 2	6 9	N	5		175
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT		175
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555												
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		120
01	496 N	183	-0-	-313	-0-	-0-	183 3		N	-0-		120
02	435 N	287	-0-	-148	-0-	-0-	287 3		N	-0-		120
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		120
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		120
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-			N	NO RPT		120
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7676 - 7705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		144
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		144
02	812 N	608	-0-	-204	-0-	608	3	N	-0-		144
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		144
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		144
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		144
-----											
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7557 - 7599	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		33
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----											
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7565 - 7610	
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		80
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-		80
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-		80
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-		80
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		80
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		80
-----											
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7461 - 7538	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7623 - 7647	
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		105
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		105
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3	N	-0-		105
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		105
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		105
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		105
-----											
BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7461 - 7516	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		60
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3	N	-0-		60
02	319 N	298	-0-	-21	-0-	298	3	N	-0-		60
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		60
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		60
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		60
-----											
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 7434 - 7518	
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		160
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		160
02	406 N	368	-0-	-38	-0-	368	3	N	-0-		160
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		160
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		160
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	290 3	96 9	N	87	167
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	167
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	257 3		N	-0-	167
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	167
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	167
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	167
-----										
MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628		
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-	20
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	20
02	464 N	432	-0-	-32	-0-	432 3		N	-0-	20
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	20
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	20
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	20
-----										
CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549		
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-	55
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	55
02	783 N	734	-0-	-49	-0-	734 3		N	-0-	55
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-	55
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	55
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	55
-----										
DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	180
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	180
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74 3		N	-0-	180
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	180
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	180
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	180
-----										
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		105
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		105
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113 3	N	-0-		105
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		105
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		105
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		105
-----										
HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647		
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		130
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		130
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		130
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		130
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		130
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		130
-----										
WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
-----										
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635		
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		81
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		81
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		81
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		81
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		81
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		81
-----										
DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469		
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-		246
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	5		251
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	174	173 1	252
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-		252
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		252
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT		252



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MANDALEK -866-		WELL #:		1	RRCID ->	045139	COMPL. DATE	12/03/1968	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 7585 - 7784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
-----											
LAURIE, J. M. -A-		WELL #:		1725	RRCID ->	045377	COMPL. DATE	01/10/1969	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7543 - 7607
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
PIPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048004	COMPL. DATE	02/23/1970	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7586 - 7646
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	13
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	13
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	13
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	13
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	13
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	13
-----											
PIPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052247	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7599 - 7661
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	57
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	57
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	57
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	57
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	57
-----											
MILLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	053572	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7608 - 7679
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-	100
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	100
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-	100
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-	100
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-	100
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	100
-----											
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		1455	RRCID ->	054817	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8096 - 8114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DUKE		WELL #:		1	RRCID ->	054968	COMPL. DATE	04/02/1973	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7573 - 7627
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	23
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	23
02	348 N	124	-0-	-224	-0-	124	3	N	-0-	23
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	23
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	23
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	23
-----										
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529		
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	149
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	149
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3	N	-0-	149
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	149
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	149
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	149
-----										
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
-----										
BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
-----										
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172		
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2	N	-0-	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
02	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2	N	-0-	-0-
03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2	N	-0-	-0-
04	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2	N	-0-	-0-
05	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 1426		RRCID -> 058612	COMPL. DATE 05/28/1974	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8080	- 8110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
-----											
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227	COMPL. DATE 07/20/1974	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7524	- 7585			
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	-0-		140	
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-		140	
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-		140	
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-		140	
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-		140	
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT		140	
-----											
BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244	COMPL. DATE 11/20/1974	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 8208	- 8283			
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-	
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488	COMPL. DATE 10/31/1974	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 7528	- 7574			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813	COMPL. DATE 01/21/1975	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 7952	- 8024			
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		95	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		95	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		95	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		95	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		95	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		95	
-----											
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895	COMPL. DATE 04/29/1975	TOTAL DEPTH 8368	PERF. 8212	- 8310			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
-----											
ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7872	- 7932			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
-----									
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	150
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	150
02	319 N	293	-0-	-26	-0-	293 3	N	-0-	150
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	150
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	150
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	150
-----									
SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784	
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-	93
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-	93
02	1160 N	1150	-0-	-10	-0-	1150 3	N	-0-	93
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-	93
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-	93
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT	93
-----									
KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	80
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3	N	-0-	80
02	319 N	181	-0-	-138	-0-	181 3	N	-0-	80
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	80
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	80
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	80
-----									
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000	
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-	500
01	1085 N	582	-0-	-503	-0-	582 3	N	-0-	500
02	957 N	830	-0-	-127	-0-	830 3	N	-0-	500
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	500
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 3	N	-0-	500
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	500
-----									
OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		142
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	454 3		N	-0-		142
02	464 N	439	-0-	-25	-0-	439 3		N	-0-		142
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		142
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		142
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		142
-----											
MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636			
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		185
01	1581 N	1032	-0-	-549	-0-	1032 2		N	-0-		185
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		185
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-		185
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-		185
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		185
-----											
FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578			
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		32
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		32
02	928 N	903	-0-	-25	-0-	903 3		N	-0-		32
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-		32
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	956 3		N	-0-		32
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		32
-----											
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528			
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		584
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 3		N	-0-		584
02	522 N	436	-0-	-86	-0-	436 3		N	-0-		584
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		584
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		584
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		584

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
-----														
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772						
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-			138
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1313	3	211	9	N	192	192	1	138
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			138
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-			138
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			138
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			138
-----														
LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662						
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			10
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			10
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			10
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			10
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			10
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			10
-----														
KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-			68
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			68
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			68
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			68
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			68
-----														
MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757						
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			212
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			212
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	445	3	221	9	N	201	201	1	212
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			212
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			212
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			212
-----														
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730						
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			162
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-			162
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			162
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			162
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			162
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260										
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-	42
01		806 N	710	-0-	-96	-0-	710 3	N	-0-	42
02		725 N	684	-0-	-41	-0-	684 3	N	-0-	42
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-	42
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-	42
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT	42
-----										
IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582										
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	120
01		372 N	178	-0-	-194	-0-	178 3	N	-0-	120
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	192 3	N	-0-	120
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	120
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	120
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	120
-----										
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614										
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-	112
01		961 N	632	-0-	-329	-0-	632 3	N	-0-	112
02		609 N	565	-0-	-44	-0-	565 3	N	-0-	112
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	112
04		600 N	568	-0-	-32	-0-	568 3	N	-0-	112
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT	112
-----										
DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369										
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-	195
01		992 N	969	-0-	-23	-0-	969 3	N	-0-	195
02		928 N	842	-0-	-86	-0-	825 3	N	15	210
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-	210
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-	210
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	210
-----										
GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
-----										
BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692										
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	93
01		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3	N	-0-	93
02		261 N	218	-0-	-43	-0-	218 3	N	-0-	93
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	93
04		270 N	178	-0-	-92	-0-	178 3	N	-0-	93
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT	93

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			84
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-			84
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			84
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			84
04	540 N	360	-0-	-180	-0-	360	3			N	-0-			84
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			84
-----														
WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7615 - 7656				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----														
WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7402 - 9310				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
-----														
MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7637 - 7653				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8004 - 8889				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----														
AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7967 - 10413				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
-----														
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8130 - 8160				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		201
01	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 3	N	-0-		201
02	725 N	724	-0-	-1	-0-	724 3	N	-0-		201
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		201
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		201
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		201
-----										
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678		
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-		243
01	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1281 2	N	20		263
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	203	199 1	267
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		267
04	1260 N	599	-0-	-661	-0-	599 3	N	-0-		267
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT		267
-----										
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		146
01	1023 N	768	-0-	-255	-0-	768 3	N	-0-		146
02	957 N	943	-0-	-14	-0-	943 3	N	-0-		146
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-		146
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		146
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		146
-----										
MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		113
01	775 N	670	-0-	-105	-0-	670 3	N	-0-		113
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		113
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		113
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		113
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		113
-----										
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		52
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3	N	-0-		52
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		52
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		52
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		52
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		52
-----										
KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640		
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		291
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		291
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		291
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		291
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3	N	-0-		291
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		291
-----										
AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100		
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1839 3	N	181	181 1	240
01	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1773 3	N	-0-		240
02	1711 N	1641	-0-	-70	-0-	1641 3	N	-0-		240
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	N	-0-		240
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-		240
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT		240

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091788	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7486 - 7513	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			197
01	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	3	N	-0-			197
02	667 N	659	-0-	-8	-0-	659	3	N	-0-			197
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			197
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			197
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			197
-----												
SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		2861	RRCID ->	091790	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8052 - 9605	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----												
HYDE, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	092242	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7590 - 7620	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEIDNER, OTTO		WELL #:		1795	RRCID ->	093030	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7577 - 7616	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----												
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		2	RRCID ->	093472	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8062 - 8131	
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			95
01	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	3	N	-0-			95
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	769	3	N	-0-			95
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			95
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			95
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			95
-----												
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093628	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8017 - 8112	
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			5
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			5
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			5
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			5
04	690 N	462	-0-	-228	-0-	462	3	N	-0-			5
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			5
-----												
SELL, KATIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	094554	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8012 - 8048	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7957 - 8042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7841 - 7917					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
-----															
ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7564 - 7583					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7966 - 8045					
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				25
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				25
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-				25
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				25
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-				25
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				25
-----															
PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7683 - 7760					
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-				130
01	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	1116	3			N	-0-				130
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-				130
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-				130
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-				130
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				130
-----															
WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7950 - 8024					
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8153 - 8222					
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				137
01	434 N	176	-0-	-258	-0-	176	3			N	-0-				137
02	290 N	110	-0-	-180	-0-	110	3			N	-0-				137
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				137
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				137
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 2955		RRCID -> 096138	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 8390	- 9105		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3193 X	2441	-0-	-752	-0-	2441 3		N	-0-			300
01	3193 X	1711	-0-	-1482	-0-	1711 3		N	-0-			300
02	2813 X	2606	-0-	-207	-0-	2606 3		N	-0-			300
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3		N	-0-			300
04	2610 X	2506	-0-	-104	-0-	2506 3		N	-0-			300
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			300
-----												
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8081 - 9732		
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			890
01	1581 N	841	-0-	-740	-0-	841 3		N	-0-			890
02	1479 N	977	-0-	-502	-0-	759 3	218 9	N	198	198 1		890
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			890
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-			890
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			890
-----												
MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8088 - 8170		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DRAPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7422 - 7446		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			177
01	589 N	282	-0-	-307	-0-	282 3		N	-0-			177
02	290 N	190	-0-	-100	-0-	190 3		N	-0-			177
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			177
04	270 N	102	-0-	-168	-0-	102 3		N	-0-			177
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			177
-----												
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8639 - 9907		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----												
TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8703 - 10000		
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			880
01	1023 N	140	-0-	-883	-0-	140 3		N	-0-			880
02	725 N	661	-0-	-64	-0-	661 3		N	-0-			880
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			880
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			880
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			880
-----												
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7822 - 7896		
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			55
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			55
02	319 N	312	-0-	-7	-0-	312 3		N	-0-			55
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			55
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-			55
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		20
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		20
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		20
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		20
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3	N	-0-		20
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		20
-----										
BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486		
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	620 3	8 9 N	7		240
01	806 N	560	-0-	-246	-0-	560 3	N	-0-		240
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		240
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		240
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	465 3	N	-0-		240
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		240
-----										
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
-----										
ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		118
02	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3	N	-0-		118
03	3100 N	3131	-0-	31	31	3131 3	N	-0-		118
04	2668 N	2637	-0-	-31	-0-	2637 3	N	-0-		118
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		118
-----										
HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618		
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		260
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		260
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		260
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		260
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		260
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		260
-----										
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598		
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		198
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		198
02	290 N	212	-0-	-78	-0-	212 3	N	-0-		198
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		198
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		198
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		198
-----										
GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584		
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		121
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		121
02	464 N	220	-0-	-244	-0-	220 3	N	-0-		121
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		121
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		121
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		140

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970			
12	1193	N	1193	-0-	-0-	1193	3	N	-0-		65
01	1116	N	-0-	-0-	-1116			N	-0-		65
02	1044	N	1016	-0-	-28	1016	3	N	-0-		65
03	1025	N	1025	-0-	-0-	1025	3	N	-0-		65
04	1269	N	1269	-0-	-0-	1269	3	N	-0-		65
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085			N	NO RPT		65

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670			
12	233	N	233	-0-	-0-	233	3	N	-0-		180
01	310	N	-0-	-0-	-310			N	-0-		180
02	261	N	195	-0-	-66	195	3	N	-0-		180
03	2399	N	2399	-0-	-0-	2399	3	N	-0-		180
04	217	N	217	-0-	-0-	217	3	N	-0-		180
05	217	N	NO RPT	-0-	-217			N	NO RPT		180

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964			
12	3072	X	3072	-0-	-0-	3072	3	N	-0-		278
01	2356	X	-0-	-0-	-2356			N	-0-		278
02	3010	X	3010	-0-	-0-	3010	3	N	-0-		278
03	2399	X	2399	-0-	-0-	2399	3	N	-0-		278
04	3162	X	3162	-0-	-0-	3162	3	N	-0-		278
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356			N	NO RPT		278

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466			
12	599	N	599	-0-	-0-	599	3	N	-0-		203
01	589	N	-0-	-0-	-589			N	-0-		203
02	1034	N	1034	-0-	-0-	819	3	N	195	195 1	203
03	700	N	700	-0-	-0-	700	3	N	-0-		203
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
05	837	N	NO RPT	-0-	-837			N	NO RPT		203

SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
-----											
BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074			
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		160
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		160
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	3	N	-0-		160
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		160
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		160
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		160
-----											
TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108			
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		100
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		100
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	3	N	-0-		100
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		100
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		100
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		100
-----											
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470			
12	3100 N	2613	-0-	-487	-0-	2613	2	N	-0-		190
01	3100 N	1695	-0-	-1405	-0-	1695	2	N	-0-		190
02	2608 N	1956	-0-	-652	-0-	1956	2	N	-0-		190
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-		190
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		190
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		190
-----											
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141			
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-		243
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		243
02	1885 N	1838	-0-	-47	-0-	1838	3	N	-0-		243
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-		243
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-		243
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		243

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #:		4635	RRCID ->	142694	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7628 - 7702					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
-----																
REDELSPERGER 900		WELL #:		3	RRCID ->	142696	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7548 - 7609					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
-----																
DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585					
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556					
12	3100 N	543	-0-	-2557	-0-	527871	543	3		N	-0-					83
01	527871 X	-0-	-0-	-527871	-0-					N	-0-					83
02	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					83
03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					83
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					83
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					83
-----																
DUKE		WELL #:		4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596					
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					8
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
02	435 N	429	-0-	-6	-0-	429	3			N	-0-					8
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					8
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					8
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8
-----																
BORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7557 - 7580					
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					385
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					385
02	1682 N	1519	-0-	-163	-0-	1519	3			N	-0-					385
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					385
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					385
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					385
-----																
DUKE, BASIL		WELL #:		5	RRCID ->	143234	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7517 - 7561					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1652				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1652				N	NO RPT					-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7510 - 7528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		130
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		130
02	638 N	615	-0-	-23	-0-	615	3		N	-0-		130
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-		130
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		130
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		130
-----												
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7474 - 7506		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7611 - 7643		
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		140
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		140
02	580 N	576	-0-	-4	-0-	576	3		N	-0-		140
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		140
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		140
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		140
-----												
MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7565 - 7614		
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-		280
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		280
02	899 N	893	-0-	-6	-0-	737	3	156 9	N	142	197 1	225
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-		225
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-		225
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		225
-----												
MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 7606 - 7636		
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		153
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		153
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		153
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		153
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		153
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		153
-----												
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7731 - 7760		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7712 - 7742		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7646 - 7722
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		133
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		133
02	696 N	568	-0-	-128	-0-	568 3	N	-0-		133
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		133
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		133
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		133
-----										
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7522 - 7572
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		80
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		80
02	580 N	520	-0-	-60	-0-	520 3	N	-0-		80
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		80
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		80
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		80
-----										
IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7526 - 7591
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		150
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		150
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248 3	N	-0-		150
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		150
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		150
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		150
-----										
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7579 - 7616
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
02	493 N	451	-0-	-42	-0-	451 2	N	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7593 - 7626
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		160
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		160
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		160
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		160
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		160
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		160
-----										
BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8499 - 10276
12	3100 N	2295	-0-	-805	-0-	2295 3	N	-0-		28
01	4610 X	-0-	-0-	-4610	-0-		N	-0-		28
02	2262 X	2083	-0-	-179	-0-	2083 3	N	-0-		28
03	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	2299 3	N	-0-		28
04	2340 X	1699	-0-	-641	-0-	1699 3	N	-0-		28
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-		N	NO RPT		28
-----										
GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7898 - 7966
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		90
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		90
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-		90
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		90
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		90
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----																
LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120																
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			42
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			42
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			42
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			42
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
-----																
BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----																
KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782																
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			220
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			220
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			220
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
-----																
PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618																
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			205
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
02	319 N	269	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			205
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			205
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			205
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
-----																
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762																
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			180
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			180
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			180
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			180
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474							
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-				178
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3				181
02	899 N	886	-0-	-13	-0-	884	3	2	9	N	2				183
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-				183
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-				183
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				183
-----															
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738							
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				190
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				190
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				190
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				190
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				190
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				190
-----															
BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730							
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				84
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				84
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				84
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				84
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				84
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				84
-----															
MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690							
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				216
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				216
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				216
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				216
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				216
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				216

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-	261
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	261
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-	261
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-	261
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-	261
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	261
-----										
PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	261
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	261
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-	261
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-	261
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-	261
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	261
-----										
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719		
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-	213
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	213
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	678 3	211 9	N	192 1	213
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-	213
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-	213
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	213
-----										
MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614		
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728		
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	157
01	372 N	14	-0-	-358	-0-	14 3		N	-0-	157
02	348 N	317	-0-	-31	-0-	317 3		N	-0-	157
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	157
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	157
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	157
-----										
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060		
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	261
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	261
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-	261
03	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-	261
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-	261
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	261
-----										
BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582		
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	153
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	153
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-	153
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-	153
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-	153
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	153

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-		60
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		60
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-		60
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	N	-0-		60
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-		60
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		60
-----										
VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046		
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-		180
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		180
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		180
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		180
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		180
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		180
-----										
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
-----										
PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-		145
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		145
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		145
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-		145
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		145
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		145
-----										
BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		105
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		105
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416 3	N	-0-		105
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		105
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		105
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		105
-----										
KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738		
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		190
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		190
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		190
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		190
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		190
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		190

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
WASSELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRADFORD "D"										WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					280	
01	775 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280	
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					280	
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					280	
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					280	
05	775 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280	
ANTHONY, ANITA B. ET AL										WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28	
BECKER, ARTHUR JR.										WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KOCH, MARIE ET AL										WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601	
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					188	
01	899 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188	
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					188	
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					188	
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					188	
05	1023 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188	
SCHOENHALS, VALENTINE										WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-	
01	682 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-	
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-	
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-	
05	744 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BALLENTINE-GOSSETT										WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.// 488260											
BORN, ALEX ET AL			WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8389 - 8731			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
-----														
PEERY, HOLLENE			WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7986 - 8046			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEERY, HOLLENE ET AL "A"			WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7994 - 8062			
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			73
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			73
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			73
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			73
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			73
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			73
-----														
WATERS, OLIVER N. "B"			WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7968 - 8043			
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			1373
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			1373
02	493 N	221	-0-	-272	-0-	221	3			N	-0-			1373
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1373
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			1373
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			1373
-----														
FAIR			WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7514 - 7637			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----														
LAURIE, J. M. "A"			WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7546 - 7633			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEIL, JOHN			WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7620 - 7650			
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			150
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			150
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			150
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			150
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			150
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			150



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #:		3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8140 - 8182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			26
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			26
02	290 N	226	-0-	-64	-0-	226	3			N	-0-			26
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			26
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			26
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			26
-----														
MURPHY, W. A. "C"		WELL #:		3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8064 - 8140		
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			87
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			87
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			87
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			87
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			87
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			87
-----														
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		2719	RRCID ->	156894	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7716 - 7782		
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			162
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			162
02	464 N	432	-0-	-32	-0-	432	3			N	-0-			162
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			162
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			162
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			162
-----														
REDELSPERGER 900		WELL #:		1	RRCID ->	157457	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	6045 - 7578		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHOENHALS, H.G.		WELL #:		4861	RRCID ->	157901	COMPL. DATE	01/00/1998	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 7560		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHULTZ "A"		WELL #:		4772	RRCID ->	157914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7432 - 8022		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		4	RRCID ->	158219	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7558 - 7608		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			67
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			67
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			67
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			67
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			67
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7940 - 8020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7676 - 8649				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193
-----														
DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7480 - 7510				
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			117
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			117
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			117
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			117
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			117
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			117
-----														
WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7486 - 7594				
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			20
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			20
02	232 N	173	-0-	-59	-0-	173	3			N	-0-			20
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			20
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			20
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			20
-----														
BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7501 - 7521				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7509 - 7562				
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			120
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			120
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			120
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			120
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			120
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			120
-----														
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7650 - 7730				
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			220
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			220
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			220
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			220
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			220
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	140	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	140	
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	56	3	N	-0-	140	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	140	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	140	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	140	
-----											
SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625			
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	122	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	122	
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	122	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	122	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	122	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	122	
-----											
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	271	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	271	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	271	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	271	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	271	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	271	
-----											
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098			
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	40	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	40	
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	433	3	N	-0-	40	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	40	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	40	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	40	
-----											
DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705			
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	170	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	170	
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	493	3	N	-0-	170	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	170	
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	170	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	170	
-----											
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534			
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	170	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	170	
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	514	3	N	-0-	170	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	170	
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	170	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	170	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524								
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					108
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					108
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					108
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					108
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					108
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					108
-----																
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596								
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					63
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					63
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	398	2			N	-0-					63
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					63
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					63
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					63
-----																
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7550 - 7602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			120
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			120
02	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3	N	-0-			120
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-			120
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			120
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			120
-----													
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7926 - 7987			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
-----													
FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7405 - 9079			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT			-0-
-----													
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7624 - 7700			
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			55
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			55
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3	N	-0-			55
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			55
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			55
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			55
-----													
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8036 - 8106			
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			147
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			147
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	3	N	-0-			147
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			147
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			147
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			147
-----													
BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8000			
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			162
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			162
02	348	N	234	-0-	-114	-0-	234	3	N	-0-			162
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			162
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			162
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			162
-----													
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7381 - 7478			
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			92
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			92
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			92
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			92
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			92
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			92

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.// 488260									
KLIEWER, CARRIE			WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7582 - 7610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		92
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		92
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	908	3		N	-0-		92
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-		92
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-		92
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		92
-----												
TUBB, GEORGE E. "D"			WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8050 - 8120	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DUKE, C. C. "B"			WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7350 - 7450	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		192
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		192
02	348 N	303	-0-	-45	-0-	303	3		N	-0-		192
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		192
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		192
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		192
-----												
PARKER			WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7824 - 8694	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PEIL, JOHN			WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7560 - 7606	
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		163
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		163
02	464 N	455	-0-	-9	-0-	455	3		N	-0-		163
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		163
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		163
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		163
-----												
SCHULTZ "A"			WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7492 - 7560	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		162
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		162
02	551 N	496	-0-	-55	-0-	496	3		N	-0-		162
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		162
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		162
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		162
-----												
FRANANO, WILLENE			WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7920 - 7990	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		337

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		182
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		182
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		182
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-		182
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		182
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		182
-----										
WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570		
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		269
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		269
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		269
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		269
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		269
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		269
-----										
KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		15
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		15
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		15
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		15
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		15
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		15
-----										
HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		337
-----										
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610		
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		160
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		160
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	490 3	N	-0-		160
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		160
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		160
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		160
-----										
DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303		
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		295
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		295
02	1102 N	919	-0-	-183	-0-	919 3	N	-0-		295
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		295
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		295
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		295
-----										
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8310 - 9123				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----														
BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7460 - 7482				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			203
02	725 N	637	-0-	-88	-0-	637	3			N	-0-			203
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			203
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			203
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			203
-----														
DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 7556 - 7580				
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-			213
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			213
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			213
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-			213
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-			213
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			213
-----														
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7608 - 7683				
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			199
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			199
02	754 N	730	-0-	-24	-0-	730	3			N	-0-			199
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			199
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			199
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			199
-----														
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8110 - 8188				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7555 - 7625				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7498 - 7528				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		155
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		155
02	609 N	581	-0-	-28	-0-	581 3	N	-0-		155
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		155
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		155
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		155
-----										
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026		
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		774
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		774
02	551 N	529	-0-	-22	-0-	529 3	N	-0-		774
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		774
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		774
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		774
-----										
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294		
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		140
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		140
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		140
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		140
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		140
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		140
-----										
PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		101
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		101
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		101
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		101
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		101
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		101
-----										
BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616		
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		55
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		55
02	754 N	730	-0-	-24	-0-	730 3	N	-0-		55
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		55
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		55
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		55
-----										
BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079		
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		70
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		70
02	725 N	445	-0-	-280	-0-	445 3	N	-0-		70
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		70
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		70
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		70
-----										
BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827		
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		67
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		67
02	870 N	821	-0-	-49	-0-	821 3	N	-0-		67
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		67
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		67
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		67
-----										
ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
-----										
HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8242 - 8307	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
-----											
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8072 - 8140	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		53
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		53
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		53
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		53
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		53
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		53
-----											
BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7832 - 7841	
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		45
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		45
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		45
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-		45
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		45
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		45
-----											
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 7974 - 8024	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 7829	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		33
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		33
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		33
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		33
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		33
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		33
-----											
SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 7866 - 7938	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		15
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		15
02	1247 N	697	-0-	-550	-0-	697	3	N	-0-		15
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-		15
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-		15
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		15
-----											
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8067 - 8143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112
-----										
BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860		
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-		237
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-		237
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-		237
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-		237
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-		237
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		237
-----										
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806		
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		120
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		120
02	464 N	439	-0-	-25	-0-	439 3	N	-0-		120
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		120
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		120
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		120
-----										
HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367		
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		110
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-		110
02	1363 N	1236	-0-	-127	-0-	1236 3	N	-0-		110
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		110
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		110
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		110
-----										
BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147		
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-		162
01	1364 N	357	-0-	-1007	-0-	357 2	N	-0-		162
02	1392 N	357	-0-	-1035	-0-	357 2	N	-0-		162
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		162
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	30	154 1	38
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		38
-----										
BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400		
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		27
01	899 N	827	-0-	-72	-0-	827 2	N	-0-		27
02	841 N	830	-0-	-11	-0-	827 2	N	3		30
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792 2	N	-0-		30
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		30
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		30
-----										
LAURIE 725		WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517		
12	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	2137 2	N	3		70
01	2449 N	1817	-0-	-632	-0-	1811 2	N	5		75
02	2320 N	1811	-0-	-509	-0-	1811 2	N	-0-		75
03	2139 N	1825	-0-	-314	-0-	1819 2	N	5		80
04	1770 N	1424	-0-	-346	-0-	1369 2	N	50		130
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9377	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		75
-----											
BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 7930 - 8010	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7865 - 9022	
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3				192
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						192
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3				192
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3				192
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3				192
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					NO RPT	192
-----											
REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7676 - 9677	
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3				153
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						153
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3				153
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3				153
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3				153
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					NO RPT	153
-----											
MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9187	
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3				120
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						120
02	1131 N	904	-0-	-227	-0-	904	3				120
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3				120
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3				120
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					NO RPT	120
-----											
PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8209 - 8996	
12	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1580	2	17	9	N	150
01	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	150
02	1479 N	1428	-0-	-51	-0-	1428	2			N	150
03	1612 N	1181	-0-	-431	-0-	1181	2			N	150
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1639	2	59	9	N	204
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					NO RPT	204
-----											
AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 7562 - 7665	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3				200
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						200
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	215	3				200
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				200
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				200
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					NO RPT	200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
SCHOENHALS 861		WELL #:		6	RRCID ->	199468	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7800 -	9552	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64
-----														
FAIR		WELL #:		6724	RRCID ->	199568	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8032 -	9151	
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-				59
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				59
02	986 N	905	-0-	-81	-0-	905	3		N	-0-				59
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-				59
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-				59
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT				59
-----														
MILLER -B-		WELL #:		6778	RRCID ->	199579	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8009 -	9700	
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-				260
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-				260
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-				260
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-				260
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-				260
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT				260
-----														
PARKS 719		WELL #:		3	RRCID ->	200235	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	8059 -	9036	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-				150
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				150
02	464 N	364	-0-	-100	-0-	364	3		N	-0-				150
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-				150
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-				150
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT				150
-----														
SCHULTZ "A"		WELL #:		6772	RRCID ->	201078	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-				173
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				173
02	841 N	833	-0-	-8	-0-	833	3		N	-0-				173
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-				173
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-				173
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT				173
-----														
GEX 886		WELL #:		5	RRCID ->	201116	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7678 -	9407	
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-				94
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-				94
02	1624 N	1395	-0-	-229	-0-	1395	3		N	-0-				94
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-				94
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-				94
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT				94
-----														
BORN, ALEX "E"		WELL #:		6862	RRCID ->	201549	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	8057 -	9671	
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-				12
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-				12
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-				12
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-				12
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-				12
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT				12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
-----											
PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382			
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-		115
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		115
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-		115
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-		115
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-		115
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		115
-----											
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		58
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		58
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-		58
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		58
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		58
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		58
-----											
PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979			
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		220
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		220
02	696 N	568	-0-	-128	-0-	568	3	N	-0-		220
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		220
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		220
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		220
-----											
BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650			
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		30
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		30
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	98	3	N	-0-		30
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		30
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		30
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		30
-----											
MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478			
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-		260
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		260
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		260
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-		260
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-		260
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		260
-----											
SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572			
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		38
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		38
02	261 N	127	-0-	-134	-0-	127	3	N	-0-		38
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		38
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		38
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8438 - 9463	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-			79
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			79
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-			79
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-			79
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-			79
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			79
-----											
OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8174 - 9601	
12	2759 X	2417	-0-	-342	-0-	2417 3	N	-0-			371
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	-0-			371
02	2813 X	2301	-0-	-512	-0-	2301 3	N	-0-			371
03	2604 X	2169	-0-	-435	-0-	2169 3	N	-0-			371
04	2460 X	2324	-0-	-136	-0-	2324 3	N	-0-			371
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-		N	NO RPT			371
-----											
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 8069 - 9900	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			138
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			138
02	319 N	70	-0-	-249	-0-	70 3	N	-0-			138
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			138
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			138
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			138
-----											
MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 8154 - 9585	
12	2411 N	2304	-0-	-107	-0-	2104 3	N	182	182 1		440
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-			440
02	1943 N	1003	-0-	-940	-0-	1003 3	N	-0-			440
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-			440
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	189	189 1		440
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			440
-----											
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 8048 - 9067	
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-			320
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-			320
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-			320
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-			320
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-			320
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT			320
-----											
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 7964 - 9482	
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			15
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			15
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-			15
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-			15
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-			15
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT			15
-----											
AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8308 - 9705	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-			83
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			83
02	638 N	575	-0-	-63	-0-	575 3	N	-0-			83
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			83
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			83
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			83



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 7865 - 9447	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			323
01	496 N	356	-0-	-140	-0-	356 2	N	-0-			323
02	493 N	180	-0-	-313	-0-	180 2	N	-0-			323
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			323
04	330 N	174	-0-	-156	-0-	174 2	N	-0-			323
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			323
-----											
SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7620 - 9222	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528		PERF. 7830 - 9722	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			192
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			192
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-			192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			192
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			192
-----											
KLIWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7830 - 9572	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8124 - 9913	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			336
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-			336
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-		N	-0-			336
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			336
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			336
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			336
-----											
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8500 - 9803	
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-			105
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-			105
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			105
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-			105
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			105
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			105
-----											
WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 8080 - 9882	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID ->	204387	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7992 - 9552
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			167
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			167
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			167
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			167
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			167
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			167
-----											
BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID ->	204564	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8139 - 9702
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
-----											
BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID ->	204565	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8605 - 9727
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-			37
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-			37
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-			37
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-			37
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-			37
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT			37
-----											
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID ->	204566	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8457 - 9516
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-			17
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			17
02	696 N	450	-0-	-246	-0-	450 3	N	-0-			17
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-			17
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-			17
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			17
-----											
HERRON 869		WELL #: 5		RRCID ->	204572	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	8040 - 8882
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID ->	204610	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	8000 - 10142
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-			235
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-			235
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-			235
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-			235
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-			235
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT			235
-----											
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID ->	204614	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8372 - 9882
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		7302 X	2445	-0-	-4857	-0-	2445 3		N	-0-		217
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		217
02		2523 X	2293	-0-	-230	-0-	2293 3		N	-0-		217
03		2635 X	2446	-0-	-189	-0-	2446 3		N	-0-		217
04		2370 X	2338	-0-	-32	-0-	2338 3		N	-0-		217
05		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		217
-----												
PARKER												
WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768												
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		115
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		115
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82 3		N	-0-		115
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		115
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		115
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		115
-----												
FAIR												
WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUKE C.C.												
WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUKE 767												
WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602												
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-		375
01		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		375
02		1566 N	930	-0-	-636	-0-	930 3		N	-0-		375
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		375
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		375
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		375
-----												
GINTER, MARTHA												
WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAURIE "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636												
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		320
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		320
02		319 N	277	-0-	-42	-0-	277 3		N	-0-		320
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		320
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		320
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		320

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862		
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1768 2	14 9	N	13	130
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-	130
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-	130
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-	130
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2040 2	55 9	N	50	180
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT	180
-----										
REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802		
12	2162 N	1751	-0-	-411	-0-	1751 2		N	-0-	202
01	2387 N	1439	-0-	-948	-0-	1439 2		N	-0-	202
02	1914 N	-0-	-0-	-1914	-0-			N	-0-	202
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-	202
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	202
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
-----										
BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942		
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-	198
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	198
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-	198
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-	198
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-	198
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	198
-----										
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387		
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-	203
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	203
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988 3	6 9	N	5	208
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-	208
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-	208
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	208
-----										
BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742		
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-	76
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	76
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	784 3		N	-0-	76
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-	76
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-	76
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	76
-----										
WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982		
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	462
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	462
02	696 N	523	-0-	-173	-0-	523 3		N	-0-	462
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	462
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	462
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	462

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8191 - 8748	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							280
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							280
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							280
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							280
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							280
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							280
-----													
PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7866 - 9312			
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-		191
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-		191
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-		191
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		191
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-		191
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-				N	NO RPT		191
-----													
WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7781 - 9301			
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		242
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				N	-0-		242
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-		242
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		242
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-		242
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-				N	NO RPT		242
-----													
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8097 - 9611			
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		45
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		45
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		45
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		45
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		45
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT		45
-----													
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8228 - 9900			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		10
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-		10
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT		10
-----													
PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8285 - 10482			
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-		68
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				N	-0-		68
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-		68
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-		68
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		68
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-				N	NO RPT		68
-----													
PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8170 - 9775			
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-		120
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-				N	-0-		120
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-		120
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		120
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-		120
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-				N	NO RPT		120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3	N	-0-		324
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-		324
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-		324
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3	N	-0-		324
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-		324
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT		324
-----										
HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054		
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		152
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		152
02	609 N	527	-0-	-82	-0-	527 3	N	-0-		152
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		152
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		152
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		152
-----										
SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354		
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		64
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		64
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	N	-0-		64
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	N	-0-		64
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		64
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT		64
-----										
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740		
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		220
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		220
02	870 N	856	-0-	-14	-0-	856 3	N	-0-		220
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-		220
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		220
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		220
-----										
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358		
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		53
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		53
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		53
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		53
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		53
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		53
-----										
PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484		
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		242
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		242
02	1682 N	1666	-0-	-16	-0-	1666 3	N	-0-		242
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-		242
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-		242
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT		242
-----										
BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104		
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3	N	-0-		218
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-		218
02	1653 N	1558	-0-	-95	-0-	1558 3	N	-0-		218
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	N	-0-		218
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-		218
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT		218

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-		235
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		235
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		235
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-		235
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-		235
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT		235
-----										
IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
-----										
BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794		
12	3100 N	2254	-0-	-846	1783	2254 3	N	-0-		343
01	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-		343
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		343
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-		343
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3	N	-0-		343
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-		N	NO RPT		343
-----										
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702		
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		201
01	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-		N	205	205 1	201
02	2494 N	2141	-0-	-353	-0-	2141 3	N	-0-		201
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3	N	-0-		201
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	N	-0-		201
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-		N	NO RPT		201
-----										
BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
-----										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514		
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-		76
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		76
02	1450 N	1387	-0-	-63	-0-	1387 3	N	-0-		76
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3	N	-0-		76
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		76
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT		76
-----										
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-		250
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		250
02	1363 N	1330	-0-	-33	-0-	1294 3	N	33		283
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-		283
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		283
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT		283
-----										
GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494		
12	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-		17
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		17
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		17
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	N	-0-		17
*04	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3	N	-0-		17
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		17
-----										
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206		
12	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3	N	-0-		310
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-		N	-0-		310
02	2668 N	2564	-0-	-104	-0-	2564 3	N	-0-		310
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3	N	-0-		310
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3	N	-0-		310
05	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		310
-----										
GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265		
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		340
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		340
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3	N	-0-		340
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		340
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-		340
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		340
-----										
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377		
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		273
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		273
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	907 3	N	193	194 1	272
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		272
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		272
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		272



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SELL, KATIE ET AL		WELL #:		5512	RRCID ->	227466	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8231 - 10624	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----													
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRADFORD -C-		WELL #:		8723	RRCID ->	229503	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7911 - 9217	
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			118
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			118
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			118
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			118
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			118
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			118
-----													
BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690	
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3523	2	17 9	N	15			68
01	3379 X	1827	-0-	-1552	-0-	1827	2		N	-0-			68
02	3161 X	2170	-0-	-991	-0-	2170	2		N	-0-			68
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3634	2	111 9	N	101			169
04	3390 X	1135	-0-	-2255	-0-	1132	2	3 9	N	3			172
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			172
-----													
PIPER, OLA O. 688		WELL #:		25	RRCID ->	230593	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8116 - 9484	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
-----													
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	231279	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7420 - 7490	
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			60
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			60
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			60
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			60
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			60
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAUSLER, LORAIN G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086														
12		3658 X	3224	-0-	-434	-0-	3224	2		N	-0-			114
01		3658 X	3158	-0-	-500	-0-	3158	2		N	-0-			114
02		3422 X	2886	-0-	-536	-0-	2886	2		N	-0-			114
03		3658 X	3076	-0-	-582	-0-	3010	2	66 9	N	60	129 1		45
04		3210 X	2356	-0-	-854	-0-	2342	2	14 9	N	13			58
05		3224 X NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-				N	NO RPT			58
-----														
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
01		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			328
02		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			328
03		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-			328
04		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-			328
05		1953 N NO RPT	-0-	-1953	-0-	-0-				N	NO RPT			328
-----														
BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774														
12		1798 N	1667	-0-	-131	-0-	1595	2	72 9	N	65			177
01		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1383	2	28 9	N	25			202
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1464	2	29 9	N	26	166 1		62
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1897	2	44 9	N	40			102
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30 9	N	27			129
05		1581 N NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-				N	NO RPT			129
-----														
BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790														
12		1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1597	2	18 9	N	16			120
01		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2		N	-0-			120
02		1566 N	1402	-0-	-164	-0-	1402	2		N	-0-			120
03		1612 N	1425	-0-	-187	-0-	1397	2	28 9	N	25	114 1	1 8	30
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6 9	N	5			35
05		1488 N NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-				N	NO RPT			35
-----														
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			447
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			447
-----														
BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098														
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			190
01		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			190
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			190
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			190
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			190
05		1705 N NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-				N	NO RPT			190

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			157
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	189	1		157
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-			157
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-			157
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-			157
05	1860	N NO RPT	-0-	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			137
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			137
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			137
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			137
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			137
05	217	N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-			447
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			447
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			447
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			447
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			447
05	1116	N NO RPT	-0-	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			447

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			333
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			333
02	2262	N	1943	-0-	-319	-0-	1943	3	N	-0-			333
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	184	1		333
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	N	-0-			333
05	2077	N NO RPT	-0-	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			333

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			230
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			230
02	841	N	836	-0-	-5	-0-	836	3	N	-0-			230
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			230
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			230
05	899	N NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			230

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PIPER		WELL #: 5689H		RRCID -> 238800		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			360
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			360
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-			360
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			360
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			360
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			360
-----												
FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID -> 242591		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156			
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	180	180	1	259
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			259
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-			259
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-			259
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-			259
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			259
-----												
LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #: 6454H		RRCID -> 242594		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258			
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-			180
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			180
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3	N	-0-			180
03	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	2619	3	N	-0-			180
04	2700 X	2360	-0-	-340	-0-	2360	3	N	-0-			180
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			180
-----												
SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078			
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			300
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			300
02	348 N	280	-0-	-68	-0-	280	3	N	-0-			300
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			300
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			300
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			300
-----												
BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529			
12	1953 N	1770	-0-	-183	-0-	1723	2	N	43	171	1	65
01	1860 N	996	-0-	-864	-0-	964	2	N	29			94
02	1682 N	414	-0-	-1268	-0-	407	2	N	6			100
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	30			130
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	61			191
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			191
-----												
SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886			
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3	N	-0-			670
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			670
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3	N	-0-			670
03	2480 X	2382	-0-	-98	-0-	2186	3	N	178	178	1	670
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	-0-			670
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			670
-----												
PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280			
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			344
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			344
02	783 N	733	-0-	-50	-0-	733	3	N	-0-			344
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			344
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			344
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			344

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
-----												
PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774				
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			162
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					162
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	191	3			162
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			162
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			162
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					162
-----												
SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153	-0-					-0-
-----												
REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526				
12	SWR 10	564	-0-	564	-0-	198037	-0-	564	3			125
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	198037	-0-					125
02	SWR 10	594	-0-	594	-0-	198631	-0-	594	3			125
03	SWR 10	584	-0-	584	-0-	199215	-0-	584	3			125
04	SWR 10	570	-0-	570	-0-	199785	-0-	570	3			125
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	199785	-0-					125
-----												
GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593				
12	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	3			100
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-					100
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-	-0-	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
-----												
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928				
12	6417 X	5150	-0-	-1267	-0-	-0-	-0-	5150	2			115
01	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	-0-	-0-					115
02	7337 X	6425	-0-	-912	-0-	-0-	-0-	6425	2			115
03	7843 X	5662	-0-	-2181	-0-	-0-	-0-	5662	2			115
04	6540 X	6086	-0-	-454	-0-	-0-	-0-	6086	2			115
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	-0-	-0-					115

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.// 488260												
MURPHY, W.A. -B-			WELL #: 4274H		RRCID ->	280464	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8530	-	13479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		11160 X	10062	-0-	-1098	-0-	10062	2		N	-0-			240	
01		11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-				N	-0-			240	
02		10382 X	9411	-0-	-971	-0-	9411	2		N	-0-			240	
03		11098 X	9371	-0-	-1727	-0-	9371	2		N	-0-			240	
04		10230 X	8495	-0-	-1735	-0-	8326	2	169	9	N	154	154 1	240	
05		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-				N	NO RPT			240	
-----															
FREEMAN, ELODA ET AL			WELL #: 5H		RRCID ->	280622	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8683	-	13185	
12		5239 X	4547	-0-	-692	-0-	4401	2	146	9	N	133	198 1	180	
01		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			180	
02		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4195	2	463	9	N	421	200 1	401	
03		4774 X	4609	-0-	-165	-0-	4388	2	221	9	N	201	201 1	401	
04		4620 X	4228	-0-	-392	-0-	4228	2			N	-0-		401	
05		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT			401	
-----															
WEIS, NELLIE G.			WELL #: 4283H		RRCID ->	280725	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	9100	-	13486	
12		5983 X	5235	-0-	-748	-0-	5017	2	218	9	N	198	198 1	316	
01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	395	395 1		316	
02		5568 X	4947	-0-	-621	-0-	4490	2	457	9	N	415	523 1	208	
03		5952 X	5271	-0-	-681	-0-	5053	2	218	9	N	198	198 1	208	
04		5640 X	4757	-0-	-883	-0-	4329	2	428	9	N	389	389 1	208	
05		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				N	NO RPT			208	
-----															
COWAN, R. H. JR ALLOCATION			WELL #: 5463H		RRCID ->	280771	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8415	-	15181	
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-		147	
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			147	
02		1073 N	978	-0-	-95	-0-	978	2			N	-0-		147	
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		147	
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		147	
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			147	
-----															
KING, HARRY L			WELL #: 5064H		RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885	-	13175	
12		8804 X	8756	-0-	-48	-0-	8756	2			N	-0-		399	
01		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-				N	-0-			399	
02		8729 X	5867	-0-	-2862	-0-	5867	2			N	-0-		399	
03		9331 X	6740	-0-	-2591	-0-	6740	2			N	-0-		399	
04		9030 X	7851	-0-	-1179	-0-	7851	2			N	-0-		399	
05		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-				N	NO RPT			399	
-----															
LONE TREE OIL & GAS LLC			507473		RRCID ->		096968	COMPL. DATE		07/09/1981	TOTAL DEPTH		11220	PERF.	8249 - 8290
WHEELER, DOROTHY			WELL #: 1369												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//	507473										
RANKIN, W. S.		WELL #:	1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8232 - 8274			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		6	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		6	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		6	
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		6	
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		6	
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		6	
-----													
RANKIN, W. S.		WELL #:	2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8188 - 8262			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-	20	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-	20	
02	232 N	199	-0-	-33	-0-	29	1	170	2	N	-0-	20	
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	2	N	-0-	20	
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-	20	
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	2	N	-0-	20	
-----													
SCOTT, OLLIE		WELL #:	2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8251 - 8324			
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		22	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		22	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		22	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		22	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		22	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		22	
-----													
WHEELER, DOROTHY		WELL #:	2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8169 - 8248			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-	
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-	
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-		-0-	
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-		-0-	
-----													
OLLIE SCOTT 336		WELL #:	3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8425 - 10802			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
-----													
WHEELER 369		WELL #:	3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8500 - 10362			
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1026	2	33	9	N	30	108 1	22
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	786	2	25	9	N	23		45
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	757	2	17	9	N	15		60
03	806 N	419	-0-	-387	-0-	407	2	12	9	N	11		71
04	780 N	114	-0-	-666	-0-	114	2			N	-0-		71
05	806 N	40	-0-	-766	-0-	40	2			N	-0-		71
-----													
WHEELER 369		WELL #:	4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 8227 - 10262			
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-		92
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		92
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-		92
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		92
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92

-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473														
WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1449	2	34	9	N	31	82	1	90
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	2	13	9	N	12			102
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	2	25	9	N	23			125
03	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1052	2	31	9	N	28			153
04	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-			153
05	1147 N	44	-0-	-1103	-0-	31	2	13	9	N	12	105	1	60
-----														
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----														
WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782														
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	N	14			60
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2297	2	17	9	N	15			75
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	2	14	9	N	13			88
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2314	2	19	9	N	17			105
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2059	2	12	9	N	11			116
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11	115	1	12
-----														
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958														
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			30
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			30
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			30
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			30
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			30
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			30
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095														
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	75	1	1763	2	N	-0-			68
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	2	N	-0-			68
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	2	N	16			84
						18	9							
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	N	3			87
						3	9							
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	70	1	1564	2	N	5			92
						6	9							
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	2	N	-0-			92
-----														
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963														
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	18	1	6	2	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023 - WELL PLUGGED 12/22/23														



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
TUBB -423-			WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	67 1	1464 2	N	-0-	139		
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62 1	1363 2	N	13	152		
						14 9						
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	56 1	1117 2	N	3	155		
						3 9						
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58 1	1090 2	N	-0-	155		
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	76 1	1832 2	N	-0-	155		
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	70 1	1328 2	N	2	157		
						2 9						
-----												
PUNDT			WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912		
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31 1	933 2	N	-0-	72		
01	806 N	783	-0-	-23	-0-	26 1	750 2	N	6	78		
						7 9						
02	754 N	745	-0-	-9	-0-	26 1	719 2	N	-0-	78		
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	31 1	815 2	N	-0-	78		
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30 1	927 2	N	-0-	78		
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30 1	811 2	N	-0-	78		
-----												
DIXON, M.			WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392		
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31 1	249 2	N	-0-	76		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31 1	218 2	N	-0-	76		
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29 1	230 2	N	-0-	76		
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	31 1	191 2	N	-0-	76		
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	30 1	244 2	N	-0-	76		
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	241 2	N	-0-	76		
-----												
AKERS			WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539		
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	37 1	45 2	N	-0-	98		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	40 1	72 2	N	-0-	98		
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	38 1	79 2	N	-0-	98		
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	45 1	100 2	N	-0-	98		
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	46 1	104 2	N	-0-	98		
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	45 1	119 2	N	-0-	98		
-----												
NOLIN, GENEVIEVE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024		
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	56 1	998 2	N	-0-	94		
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	49 1	863 2	N	-0-	94		
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	48 1	847 2	N	-0-	94		
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	52 1	951 2	N	-0-	94		
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	52 1	881 2	N	-0-	94		
05	930 N	925	-0-	-5	-0-	55 1	870 2	N	-0-	94		
-----												
TUBB -423-			WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074		
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	42 1	423 2	N	-0-	-0-		
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	42 1	379 2	N	-0-	-0-		
02	435 N	426	-0-	-9	-0-	39 1	387 2	N	-0-	-0-		
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	42 1	409 2	N	-0-	-0-		
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	40 1	396 2	N	-0-	-0-		
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	44 1	427 2	N	-0-	-0-		



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-	174	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	38	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-	174	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	N	-0-	-0-	-0-	174	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	56	2	N	-0-	-0-	-0-	174	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-	174	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-	174	
-----																
BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568							
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	301	2	N	20	-0-	-0-	197	
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	65	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	197	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	N	-0-	-0-	-0-	197	
03	403 N	316	-0-	-87	-0-	-0-	56	1	238	2	N	20	-0-	-0-	217	
04	330 N	74	-0-	-256	-0-	-0-	22	9	13	1	61	2	N	-0-	217	
05	372 N	187	-0-	-185	-0-	-0-	34	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	217	
-----																
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904							
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	743	2	N	-0-	-0-	-0-	37	
01	775 N	532	-0-	-243	-0-	-0-	37	1	489	2	N	5	-0-	-0-	42	
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	47	1	743	2	N	-0-	42	
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	778	2	N	-0-	-0-	-0-	42	
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	N	-0-	-0-	-0-	42	
05	837 N	592	-0-	-245	-0-	-0-	39	1	553	2	N	-0-	-0-	-0-	42	
-----																
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917							
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-	38	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	317	2	N	-0-	-0-	-0-	38	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-	38	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-	-0-	-0-	38	
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-	38	
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	39	1	289	2	N	-0-	-0-	-0-	38	
-----																
TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080							
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	-0-	40	1	351	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	-0-	40	1	340	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
02	377 N	356	-0-	-21	-0-	-0-	37	1	319	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	40	1	347	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-	-0-	-0-	26	
-----																
TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170							
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	65	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-	65	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-	65	
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	65	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	65	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	65	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	N	-0-	102
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	N	-0-	102
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	N	-0-	102
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	2	N	-0-	102
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-	102
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-	102
-----												
TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200			
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	2	N	-0-	65
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-	65
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-	65
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	N	-0-	65
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	2	N	-0-	65
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	N	-0-	65
-----												
BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	2	N	-0-	109
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-	109
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	2	N	-0-	109
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-	109
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-	109
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-	109
-----												
SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024			
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	5	80
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	30	1	1197	2	N	13	93
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	29	1	1186	2	N	20	113
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	22	9	1254	2	N	17	130
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	N	10	140
05	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	11	9	1126	2	N	17	157
						30	1					
						19	9					
-----												
BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548			
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-	37
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	55	1	183	2	N	-0-	37
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	51	1	180	2	N	-0-	37
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	61	1	214	2	N	-0-	37
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	59	1	197	2	N	-0-	37
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	197	2	N	-0-	37
-----												
BRAUM FAMILY		WELL #: 1108		RRCID -> 188376		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712			
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	124
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-	124
02	1334 N	1191	-0-	-143	-0-	1191	2			N	-0-	124
03	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-	124
04	1350 N	1064	-0-	-286	-0-	1064	2			N	-0-	124
05	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1256	2	7	9	N	6	130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BRAUM FAMILY		WELL #: 1		RRCID -> 198523		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 7648 - 7716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	893 2	31 9	N	28						65
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	799 2	8 9	N	7						72
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	822 2	48 9	N	44						116
03	930 N	801	-0-	-129	-0-	773 2	28 9	N	25						141
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	752 2	9 9	N	8						149
05	930 N	798	-0-	-132	-0-	752 2	46 9	N	42						191
-----															
BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540					
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	60 1	244 2	N	-0-						101
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	59 1	234 2	N	-0-						101
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	55 1	218 2	N	-0-						101
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	64 1	236 2	N	-0-						101
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	64 1	231 2	N	-0-						101
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	59 1	236 2	N	-0-						101
-----															
TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786					
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	43 1	98 2	N	-0-						257
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42 1	88 2	N	-0-						257
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	41 1	102 2	N	-0-						257
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	43 1	82 2	N	-0-						257
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	39 1	58 2	N	-0-						257
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	39 1	63 2	N	-0-						257
-----															
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
-----															
BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556					
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	81 1	410 2	N	-0-						175
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	82 1	399 2	N	-0-						175
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	75 1	382 2	N	-0-						175
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	69 1	269 2	N	-0-						175
04	420 N	263	-0-	-157	-0-	60 1	203 2	N	-0-						175
05	434 N	228	-0-	-206	-0-	52 1	176 2	N	-0-						175
-----															
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957					
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40 1	379 2	N	-0-						35
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	34 1	363 2	N	7						42
						8 9									
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	37 1	353 2	N	-0-						42
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	40 1	382 2	N	-0-						42
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	38 1	366 2	N	-0-						42
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	41 1	356 2	N	-0-						42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	2	N	-0-	108
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	50	1	150	2	N	-0-	108
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	47	1	148	2	N	-0-	108
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	51	1	144	2	N	-0-	108
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	48	1	122	2	N	-0-	108
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	48	1	145	2	N	-0-	108
-----												
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280			
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	31	1	571	2	N	-0-	68
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	24	1	584	2	N	7	75
						8	9					
02	580 N	560	-0-	-20	-0-	28	1	532	2	N	-0-	75
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	N	-0-	75
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	29	1	556	2	N	-0-	75
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-	75
-----												
KIRK		WELL #: 3H		RRCID -> 217259		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902			
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-	-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-	-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-	-0-
-----												
KIRK		WELL #: 2H		RRCID -> 217494		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 219087		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301			
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	N	-0-	78
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	2	N	7	85
						8	9					
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	26	1	940	2	N	-0-	85
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	N	5	90
						6	9					
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	N	-0-	90
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	2	N	-0-	90
-----												
SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028			
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	5	198
						6	9					
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-	198
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	N	1	199
						1	9					
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	59	2	N	13	24
						14	9					
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	4	28
						4	9					
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	N	1	29
						1	9					



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 7861		RRCID -> 226018	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7726 - 7761		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	190 1	1290 2	N	5		125
01	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	182 1	1175 2	N	14		139
02	1450 N	1148	-0-	-302	-0-	146 1	990 2	N	11		150
03	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	163 1	948 2	N	42		192
04	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	173 1	973 2	N	7		199
*05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	162 1	1094 2	N	5		204
-----											
MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 226835	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 8309	PERF. 8472 - 10138				
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		97
01	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 2		N	-0-		97
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		97
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		97
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		97
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		97
-----											
TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7596 - 7632				
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	65 1	279 2	N	-0-		139
01	341 N	197	-0-	-144	-0-	50 1	147 2	N	-0-		139
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	60 1	260 2	N	-0-		139
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	66 1	244 2	N	-0-		139
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68 1	251 2	N	-0-		139
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	66 1	293 2	N	9		148
-----											
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7684 - 7760				
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	50 1	162 2	N	4		87
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	45 1	142 2	N	20		107
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	45 1	146 2	N	6		113
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	51 1	159 2	N	193	191 1	115
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	47 1	141 2	N	-0-		115
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	43 1	148 2	N	-0-		115
-----											
R. W.		WELL #: 1343		RRCID -> 230995	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF. 8292 - 10830				
12	930 N	873	-0-	-57	-0-	871 2	2 9	N	2		182
01	899 N	806	-0-	-93	-0-	798 2	8 9	N	7		189
02	841 N	808	-0-	-33	-0-	749 2	59 9	N	54	136 1	107
03	868 N	739	-0-	-129	-0-	732 2	7 9	N	6		113
04	780 N	587	-0-	-193	-0-	587 2		N	-0-		113
05	868 N	637	-0-	-231	-0-	619 2	18 9	N	16		129



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	1794	-0-	-221	-0-	223	1	1571	2	N	-0-			165
01	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	224	1	1504	2	N	14			179
02	1798 N	1360	-0-	-438	-0-	15	9	1157	2	N	39	188	1	30
03	1798 N	746	-0-	-1052	-0-	43	9	643	2	N	-0-			30
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	103	1	1987	2	N	3			33
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	324	1	2226	2	N	16			49
						3	9							
						299	1							
						18	9							

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	168	1	1175	2	N	27			205
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	30	9	1167	2	N	21			226
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	178	1	1160	2	N	34			260
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	23	9	1224	2	N	56	194	1	122
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	168	1	1075	2	N	46			168
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	37	9	1082	2	N	30			198
						204	1							
						62	9							
						187	1							
						51	9							
						160	1							
						33	9							

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			212
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			212
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	168	1	45
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			45
04	450 N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-			45
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			45

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

12	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	252	1	1793	2	N	37	172	1	129
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	41	9	1946	2	N	94			223
02	2291 N	2173	-0-	-118	-0-	282	1	1843	2	N	73	175	1	121
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	103	9	1943	2	N	60			181
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	250	1	2106	2	N	86			267
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	80	9	2138	2	N	66	177	1	156
						306	1							
						66	9							
						345	1							
						95	9							
						288	1							
						73	9							



-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	341	1	2705	2	N	-0-				224
01	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	331	1	2296	2	N	-0-				224
02	2900 X	2532	-0-	-368	-0-	313	1	2219	2	N	-0-				224
03	3100 X	2933	-0-	-167	-0-	341	1	2558	2	N	31				255
						34	9								
04	3000 X	2920	-0-	-80	-0-	330	1	2522	2	N	62	171	1		146
						68	9								
05	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	341	1	2556	2	N	19				165
						21	9								

-----  
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

12	3348 X	2872	-0-	-476	-0-	31	1	2833	2	N	7				88
						8	9								
01	3193 X	2734	-0-	-459	-0-	25	1	2703	2	N	5				93
						6	9								
02	2987 X	2942	-0-	-45	-0-	28	1	2914	2	N	-0-				93
03	3038 X	2359	-0-	-679	-0-	30	1	2329	2	N	-0-				93
04	2790 X	2283	-0-	-507	-0-	25	1	2258	2	N	-0-				93
05	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	31	1	3242	2	N	14				107
						15	9								

-----  
BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

12	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	72	1	1375	2	N	8	183	1		89
						9	9								
01	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	81	1	1281	2	N	-0-				89
02	1450 N	1427	-0-	-23	-0-	79	1	1323	2	N	23				112
						25	9								
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	96	1	1272	2	N	23				135
						25	9								
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	89	1	1233	2	N	14				149
						15	9								
05	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	92	1	1377	2	N	10				159
						11	9								

-----  
ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

12	4123 X	3905	-0-	-218	-0-	496	1	3409	2	N	-0-				227
01	4123 X	3390	-0-	-733	-0-	496	1	2894	2	N	-0-				227
02	3741 X	3459	-0-	-282	-0-	464	1	2995	2	N	-0-				227
03	3999 X	3461	-0-	-538	-0-	409	1	2836	2	N	196				423
						216	9								
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	480	1	3410	2	N	21	184	1		260
						23	9								
05	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	475	1	3254	2	N	33	193	1		100
						36	9								

-----  
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	155	1	1360	2	N	1				8
						1	9								
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	126	1	1111	2	N	2				10
						2	9								
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	145	1	1188	2	N	7				17
						8	9								
03	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	155	1	1155	2	N	6				23
						7	9								
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	220	1	1685	2	N	2				25
						2	9								
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	356	1	2153	2	N	-0-				25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BURCHFIELD "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 246708		COMPL. DATE 12/31/2008				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	54	1	818	2	N	4			264
01	1147 N	873	-0-	-274	-0-	4	9	811	2	N	-0-			264
02	928 N	884	-0-	-44	-0-	62	1	813	2	N	10			274
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	11	9	775	2	N	1			275
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	69	1	856	2	N	15			290
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	1	9	824	2	N	5			295
						66	1							
						6	9							
TRENFIELD "792"		WELL #: 4H		RRCID -> 246711		COMPL. DATE 12/08/2008				TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080				
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	227	1	1595	2	N	8			65
01	1953 N	1596	-0-	-357	-0-	9	9	1392	2	N	-0-			65
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	204	1	1699	2	N	25			90
03	1829 N	849	-0-	-980	-0-	232	1	733	2	N	-0-			90
04	1530 N	5	-0-	-1525	-0-	28	9	4	2	N	-0-			90
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	116	1	1865	2	N	-0-			90
						1	1							
						249	1							
BALLENTINE "A"		WELL #: 8822H		RRCID -> 246714		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300				
12	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	30	1	1507	2	N	-0-			159
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	-0-			159
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	2	N	85			244
03	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	94	9	1335	2	N	22			266
04	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	30	1	1397	2	N	26	183	1	109
05	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	24	9	1430	2	N	10			119
						30	1							
						11	9							
KIRK		WELL #: 4H		RRCID -> 246755		COMPL. DATE 12/01/2008				TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAN		WELL #: 4373H		RRCID -> 246844		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100				
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	N	45			318
01	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	50	9	1275	2	N	34			352
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	2	N	39	172	1	219
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	37	9	1409	2	N	28			247
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	24			271
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	30	1	1406	2	N	23			294
						26	9							
						30	1							
						25	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3131 X	3001	-0-	-130	-0-	31	1	2835	2	N	123	195	1	222
						135	9							
01	3069 X	2800	-0-	-269	-0-	23	1	2687	2	N	82			304
						90	9							
02	2842 X	2730	-0-	-112	-0-	29	1	2607	2	N	85	187	1	202
						94	9							
03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	31	1	2759	2	N	52			254
						57	9							
04	2910 X	2824	-0-	-86	-0-	30	1	2673	2	N	110	189	1	175
						121	9							
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	2	N	72			247
						79	9							
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594														
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	33			315
						36	9							
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	N	49			364
						54	9							
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	753	2	N	47	184	1	227
						52	9							
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	55			282
						61	9							
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	55			337
						61	9							
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	47	180	1	204
						52	9							
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564														
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	85	1	2153	2	N	-0-			95
						83	1	2078	2	N	10			105
						11	9							
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	83	1	2084	2	N	5			110
						6	9							
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	86	1	2192	2	N	-0-			110
						79	1	1982	2	N	-0-			110
04	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	79	1	1982	2	N	-0-			110
						84	1	1868	2	N	-0-			110
05	2170 N	1952	-0-	-218	-0-	84	1	1868	2	N	-0-			110
BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520														
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	28	1	1507	2	N	12			310
						13	9							
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	28			338
						31	9							
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	29	1	1357	2	N	-0-			338
						31	1	1347	2	N	-0-			338
03	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1347	2	N	-0-			338
						30	1	1414	2	N	9	193	1	154
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1414	2	N	9	193	1	154
						10	9							
05	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	31	1	1346	2	N	10			164
						11	9							







LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
COOPER "523"		WELL #: 4H		RRCID -> 254493		COMPL. DATE 11/02/2009				TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-			179
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-			179
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	N	-0-			179
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-			179
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	30	1	76	2	N	-0-			179
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-			179

JAN		WELL #: 4374H		RRCID -> 254496		COMPL. DATE 11/18/2009				TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966					
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	3104	2	N	19			200
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	N	19			219
02	2900 N	3126	-0-	226	226	-0-	28	1	3077	2	N	19			238
03	4157 X	3931	-0-	-226	-0-	-0-	21	9	3874	2	N	24			262
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	3800	2	N	12			274
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3625	2	N	26			300
							29	9							

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650					
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	983	2	N	-0-			216
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	522	2	N	22			238
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9	1210	2	N	4			242
03	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	-0-	365	1	960	2	N	7	177	1	72
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	1291	2	N	14			86
05	1674 N	1014	-0-	-660	-0-	-0-	8	9	755	2	N	4			90
							15	9							
							255	1							
							4	9							

BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776					
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	3145	2	N	110	179	1	232
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	121	9	3327	2	N	13			245
02	3625 X	3420	-0-	-205	-0-	-0-	163	1	3216	2	N	49			294
03	3875 X	3474	-0-	-401	-0-	-0-	14	9	3107	2	N	162			456
04	3750 X	3468	-0-	-282	-0-	-0-	150	1	3093	2	N	179	179	1	456
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9	3479	2	N	20			476
							189	1							
							178	9							
							178	1							
							197	9							
							184	1							
							22	9							

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480 N	2050	-0-	-430	-0-	496 1 44 9	1510 2	N	40	184 1		120
01	2294 N	1528	-0-	-766	-0-	491 1 32 9	1005 2	N	29			149
02	2117 N	1121	-0-	-996	-0-	456 1	665 2	N	-0-			149
03	2046 N	1509	-0-	-537	-0-	492 1 20 9	997 2	N	18			167
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	467 1 19 9	1075 2	N	17			184
*05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	494 1 11 9	1055 2	N	10			194

-----  
BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303  
-----

12	558 N	503	-0-	-55	-0-	28 1 42 9	433 2	N	38			290
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	31 1 9 9	470 2	N	8			298
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	29 1 24 9	440 2	N	22	186 1		134
03	496 N	417	-0-	-79	-0-	23 1 28 9	366 2	N	25			159
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30 1 32 9	462 2	N	29			188
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	30 1 20 9	447 2	N	18			206

-----  
SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820  
-----

12	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	31 1 111 9	1357 2	N	101			292
01	1705 N	856	-0-	-849	-0-	31 1 10 9	815 2	N	9			301
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	29 1 180 9	1549 2	N	164	183 1		282
03	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	31 1 68 9	1372 2	N	62	183 1		161
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	30 1 84 9	1299 2	N	76			237
05	1891 N	1337	-0-	-554	-0-	31 1 90 9	1216 2	N	82			319

-----  
MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691  
-----

12	713 N	705	-0-	-8	-0-	31 1 63 9	611 2	N	57	167 1		122
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	31 1 83 9	623 2	N	75			197
02	696 N	298	-0-	-398	-0-	27 1 25 9	246 2	N	23			220
03	713 N	589	-0-	-124	-0-	20 1 53 9	516 2	N	48	194 1		74
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	30 1 100 9	586 2	N	91			165
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	26 1 74 9	576 2	N	67			232

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560												
TRENFIELD "791"			WELL #:	3H	RRCID ->	258249	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8034	-	9780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2170 N	1905	-0-	-265	-0-	23 1 11 9	1871	2	N	10					79
01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	28 1 42 9	2047	2	N	38					117
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	24 1 39 9	1954	2	N	35					152
03		1891 N	1820	-0-	-71	-0-	21 1 22 9	1777	2	N	20					172
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	22 1 39 9	2011	2	N	35					207
05		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	27 1 76 9	2206	2	N	69	185	1			91
BETTY LEE "524"			WELL #:	5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649	-	11312		
12		2356 N	2303	-0-	-53	-0-	31 1	2272	2	N	-0-					415
01		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	30 1 110 9	2182	2	N	100					515
02		2233 N	1973	-0-	-260	-0-	29 1 10 9	1934	2	N	9					524
03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	31 1 185 9	2088	2	N	168	494	1			198
04		2250 N	2097	-0-	-153	-0-	30 1 98 9	1969	2	N	89					287
05		2108 N	1943	-0-	-165	-0-	30 1 43 9	1870	2	N	39					326
BURCHFIELD			WELL #:	5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889	-	11734		
12		2201 N	2104	-0-	-97	-0-	92 1	2012	2	N	-0-					291
01		2263 N	2170	-0-	-93	-0-	111 1	2059	2	N	-0-					291
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	110 1	2165	2	N	-0-					291
03		2108 N	1582	-0-	-526	-0-	100 1 6 9	1476	2	N	5					296
04		2100 N	2058	-0-	-42	-0-	121 1 26 9	1911	2	N	24	192	1			128
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	133 1 9 9	2301	2	N	8					136
BRADLEY			WELL #:	6H	RRCID ->	258315	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8000	-	11482		
12		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4302 2	56	9	N	51					125
01		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4042 2	36	9	N	33					158
02		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3588 2	45	9	N	41					199
03		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3823 2	30	9	N	27	184	1			42
04		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3638 2	22	9	N	20					62
05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3792 2	32	9	N	29					91
TRENFIELD -789-			WELL #:	5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212	-	11204		
12		4836 X	3785	-0-	-1051	-0-	96 1 54 9	3635	2	N	49					229
01		4402 X	3735	-0-	-667	-0-	93 1 88 9	3554	2	N	80					309
02		4118 X	3992	-0-	-126	-0-	97 1 73 9	3822	2	N	66	193	1			182
03		4340 X	2699	-0-	-1641	-0-	79 1 57 9	2563	2	N	52					234
04		4170 X	10	-0-	-4160	-0-	10 1			N	-0-					234
05		4278 X	2163	-0-	-2115	-0-	71 1	2092	2	N	-0-					234

-----  
 LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	41	1	84	2	N	-0-	-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	43	1	89	2	N	-0-	-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	N	-0-	-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	44	1	89	2	N	-0-	-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	44	1	95	2	N	-0-	-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-	-0-	

-----  
 LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552  
 -----

12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2712	2	39	9	N	35	199
01	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2388	2	32	9	N	29	228
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2435	2	64	9	N	58	286
03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2518	2	31	9	N	28	129
04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2431	2	20	9	N	18	147
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	2	30	9	N	27	174

-----  
 SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710  
 -----

12	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	31	1	2906	2	N	62	291
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	68	9	27	1	N	46	185
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	51	9	2640	2	N	87	239
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	29	1	2657	2	N	20	259
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	96	9	31	1	N	62	182
05	2449 N	2024	-0-	-425	-0-	31	1	2717	2	N	18	157
						22	9	30	1	N		
						30	1	2680	2	N		
						68	9	26	1	N		
						20	9	1978	2	N		

-----  
 GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010  
 -----

12	2790 X	2710	-0-	-80	-0-	31	1	2649	2	N	27	231
01	2790 X	2367	-0-	-423	-0-	30	9	31	1	N	10	241
02	2581 X	2236	-0-	-345	-0-	11	9	29	1	N	30	271
03	2759 X	1981	-0-	-778	-0-	29	1	2174	2	N	25	296
04	2610 X	2298	-0-	-312	-0-	33	9	25	1	N	20	316
05	2697 X	2150	-0-	-547	-0-	28	9	30	1	N	9	325
						30	1	2246	2	N		
						22	9	30	1	N		
						10	9	2110	2	N		

-----  
 WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500  
 -----

12	4681 X	3893	-0-	-788	-0-	446	1	3381	2	N	60	266
01	4681 X	3851	-0-	-830	-0-	66	9	457	1	N	80	187
02	4379 X	3542	-0-	-837	-0-	88	9	400	1	N	40	199
03	4309 X	3487	-0-	-822	-0-	44	9	452	1	N	55	254
04	3960 X	3945	-0-	-15	-0-	61	9	532	1	N	49	303
*05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	54	9	467	1	N	54	181
						59	9	3628	2	N	1	176

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	772	-0-	-96	-0-	109 1	651 2	N	11				177
						12 9							
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	111 1	642 2	N	20				197
						22 9							
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	105 1	660 2	N	19				216
						21 9							
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	124 1	699 2	N	35				251
						39 9							
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	117 1	638 2	N	8				259
						9 9							
05	837 N	771	-0-	-66	-0-	99 1	652 2	N	18				277
						20 9							

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

12	5022 X	4778	-0-	-244	-0-	30 1	4662 2	N	78				272
						86 9							
01	5022 X	4850	-0-	-172	-0-	31 1	4717 2	N	93	189	1		176
						102 9							
02	4698 X	4456	-0-	-242	-0-	28 1	4337 2	N	83				259
						91 9							
03	4991 X	4075	-0-	-916	-0-	24 1	4009 2	N	38				297
						42 9							
04	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	30 1	4752 2	N	15				312
						17 9							
05	4836 X	4681	-0-	-155	-0-	31 1	4597 2	N	48	191	1		169
						53 9							

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

12	4929 X	4899	-0-	-30	-0-	31 1	4703 2	N	150	192	1		153
						165 9							
01	4929 X	4593	-0-	-336	-0-	31 1	4503 2	N	54				207
						59 9							
02	4553 X	4431	-0-	-122	-0-	29 1	4294 2	N	98				305
						108 9							
03	4898 X	4083	-0-	-815	-0-	30 1	3936 2	N	106	194	1		217
						117 9							
04	4740 X	4235	-0-	-505	-0-	30 1	4137 2	N	62				279
						68 9							
05	4898 X	4742	-0-	-156	-0-	31 1	4633 2	N	71				350
						78 9							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
BARBER "876"			WELL #:	2H	RRCID ->	263154	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7925 -	11597
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	186 1	3076 2	N	13	190 1		150
							14 9						
01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	185 1	2369 2	N	23			173
							25 9						
02		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	170 1	2086 2	N	15			188
							17 9						
03		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	182 1	3222 2	N	29			217
							32 9						
04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	165 1	2828 2	N	17			234
							19 9						
05		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	179 1	2952 2	N	-0-			234
DUKE "781"			WELL #:	3H	RRCID ->	263350	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8165 -	11900
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
DUKE			WELL #:	7811H	RRCID ->	263860	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	8110 -	11503
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31 1	124 2	N	-0-			142
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31 1	110 2	N	-0-			142
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29 1	109 2	N	-0-			142
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31 1	113 2	N	-0-			142
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30 1	89 2	N	-0-			142
*05	93	N	83	-0-	-10	-0-	31 1	52 2	N	-0-			142
LITTLE			WELL #:	2H	RRCID ->	264473	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8057 -	11615
12	7068	X	6552	-0-	-516	-0-	31 1	6234 2	N	261	335 1		359
							287 9						
01	6913	X	6097	-0-	-816	-0-	28 1	5848 2	N	201	181 1		379
							221 9						
02	6235	X	6037	-0-	-198	-0-	29 1	5757 2	N	228	180 1		427
							251 9						
03	6665	X	6252	-0-	-413	-0-	31 1	5984 2	N	215	323 1		319
							237 9						
04	6390	X	6234	-0-	-156	-0-	30 1	5951 2	N	230	163 1		386
							253 9						
05	6541	X	6294	-0-	-247	-0-	31 1	6081 2	N	165	164 1		387
							182 9						
ALTMILLER "986"			WELL #:	1H	RRCID ->	264476	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7861 -	11740
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	30 1	3388 2	N	-0-			202
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	31 1	4341 2	N	20			222
							22 9						
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	29 1	4765 2	N	39			261
							43 9						
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	31 1	5093 2	N	5			266
							6 9						
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	30 1	4801 2	N	3			269
							3 9						
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	30 1	4802 2	N	44			313
							48 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560		WELL #: 6092H		RRCID -> 265031	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 7783	PERF. 8150	- 12100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	31	1	N	148	193 1	172	
01		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	163	9				300	
02		3016 X	2888	-0-	-128	-0-	26	1	N	128			
03		3348 X	3258	-0-	-90	-0-	141	9				217	
04		3240 X	3146	-0-	-94	-0-	28	1	N	110	193 1	217	
05		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	121	9				152	
							31	1	N	130	195 1	152	
							143	9				272	
							30	1	N	120		272	
							132	9				195	
							31	1	N	116	193 1	195	
							128	9					
SCHULTZ FAMILY			WELL #: 1H		RRCID -> 265035	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 8050	- 10542				
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	N	3		104	
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	150	2	N	2		106	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	N	7		112	
03		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2	N	-0-		112	
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		112	
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	N	2		114	
WALSER			WELL #: 2431H		RRCID -> 265247	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8722	- 12616				
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	N	118	171 1	161	
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	130	9				116	
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	26	1	N	128	173 1	226	
03		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	141	9				170	
04		1380 N	1320	-0-	-60	-0-	28	1	N	110		92	
05		1519 N	1434	-0-	-85	-0-	121	9				205	
							27	1	N	115	171 1	170	
							127	9				92	
							26	1	N	96	174 1	92	
							106	9				205	
							31	1	N	113			
							124	9					
BARTON, JAY D. ET AL "F"			WELL #: 5322H		RRCID -> 265413	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 7931	PERF. 8305	- 10698				
12		2139 N	1874	-0-	-265	-0-	31	1	N	27		295	
01		2046 N	1685	-0-	-361	-0-	30	9				326	
02		1798 N	1246	-0-	-552	-0-	26	1	N	31		332	
03		1860 N	1637	-0-	-223	-0-	34	9				362	
04		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	25	1	N	6		334	
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	7	9				432	
							31	1	N	212	182 1	362	
							233	9				334	
							30	1	N	158	186 1	334	
							174	9				432	
							31	1	N	98			
							108	9					
LEONORE C			WELL #: 3H		RRCID -> 265826	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 7686	PERF. 8810	- 11378				
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	18		195	
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	28		223	
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	20		243	
03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	18	168 1	93	
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	8		101	
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	10		111	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
YAUCK "782"		WELL #: 2H		RRCID -> 265930		COMPL. DATE 10/21/2011				TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	N	77			240
						85	9							
01	1364 N	1012	-0-	-352	-0-	31	1	981	2	N	-0-			240
02	1363 N	1314	-0-	-49	-0-	29	1	1166	2	N	108	174	1	174
						119	9							
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	N	87			261
						96	9							
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	N	81	170	1	172
						89	9							
05	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	31	1	1169	2	N	59			231
						65	9							

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5312H		RRCID -> 265931		COMPL. DATE 07/13/2011				TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220				
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	31	1	3405	2	N	163	182	1	375
						179	9							
01	3875 X	3028	-0-	-847	-0-	28	1	2876	2	N	113			488
						124	9							
02	3625 X	2597	-0-	-1028	-0-	29	1	2495	2	N	66	185	1	369
						73	9							
03	3875 X	2501	-0-	-1374	-0-	31	1	2363	2	N	97	185	1	281
						107	9							
04	3600 X	2802	-0-	-798	-0-	30	1	2681	2	N	83			364
						91	9							
05	3627 X	2864	-0-	-763	-0-	31	1	2719	2	N	104	181	1	287
						114	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011				TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720				
12	1116 N	719	-0-	-397	-0-	19	1	689	2	N	10			530
						11	9							
01	1116 N	452	-0-	-664	-0-	27	1	373	2	N	47	187	1	390
						52	9							
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	3	187	1	206
03	713 N	139	-0-	-574	-0-	14	1	91	2	N	31			237
						34	9							
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-			237
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	N	-0-			237

PORTER "413"		WELL #: 1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924				
12	1178 N	883	-0-	-295	-0-	25	1	795	2	N	57			256
						63	9							
01	1147 N	864	-0-	-283	-0-	25	1	759	2	N	73	163	1	166
						80	9							
02	986 N	974	-0-	-12	-0-	29	1	860	2	N	77			243
						85	9							
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	82	184	1	141
						90	9							
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	77			218
						85	9							
05	1054 N	942	-0-	-112	-0-	31	1	828	2	N	75			293
						83	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
BARBER '876'			WELL #:	3H	RRCID -> 267159	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7961 - 11920	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	183 1	4776 2	N	45		279	
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	50 9	178 1	N	29		308	
02	3422 X	2120	-0-	-1302	-0-	32 9	168 1	N	3	190 1	121	
03	3658 X	2914	-0-	-744	-0-	3 9	179 1	N	35		156	
04	3540 X	3223	-0-	-317	-0-	39 9	175 1	N	15		171	
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	17 9	186 1	N	-0-		171	
-----												
LITTLE			WELL #:	3H	RRCID -> 267217	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8186 - 11860	
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	31 1	2016 2	N	118	172 1	254	
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	130 9	31 1	N	44		298	
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	48 9	27 1	N	97	182 1	213	
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	107 9	26 1	N	50		263	
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	55 9	25 1	N	118	184 1	197	
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	130 9	28 1	N	69		266	
						76 9						
-----												
DUKE '781'			WELL #:	4H	RRCID -> 267222	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8002 - 11340	
12	2666 N	2254	-0-	-412	-0-	186 1	2002 2	N	60	195 1	211	
01	2604 N	2331	-0-	-273	-0-	66 9	184 1	N	45		256	
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	50 9	168 1	N	66		322	
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	73 9	186 1	N	82	195 1	209	
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	90 9	178 1	N	62		271	
05	2449 N	2305	-0-	-144	-0-	68 9	185 1	N	35		306	
						39 9						
-----												
WALSER			WELL #:	2432H	RRCID -> 267302	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8752 - 12609	
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	31 1	1363 2	N	113		197	
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	124 9	29 1	N	70	171 1	96	
02	1276 N	642	-0-	-634	-0-	77 9	16 1	N	22		118	
03	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	24 9	26 1	N	67		185	
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	74 9	30 1	N	83	168 1	100	
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	91 9	17 1	N	26		126	
						29 9						

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	31	1	1856	2	N	45		190
						50	9						
01	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	25	1	1751	2	N	41		231
						45	9						
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	29	1	1845	2	N	39	190 1	80
						43	9						
03	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	30	1	1724	2	N	35		115
						39	9						
04	1770 N	1161	-0-	-609	-0-	28	1	1093	2	N	36		151
						40	9						
05	1891 N	1139	-0-	-752	-0-	31	1	1100	2	N	7		158
						8	9						

-----  
DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

12	1550 N	1019	-0-	-531	-0-	19	1	983	2	N	15		192
						17	9						
01	1209 N	974	-0-	-235	-0-	17	1	937	2	N	18		210
						20	9						
02	1305 N	995	-0-	-310	-0-	19	1	947	2	N	26	182 1	54
						29	9						
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	25	1	1465	2	N	45		99
						50	9						
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	23	1	1151	2	N	20		119
						22	9						
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	25	1	954	2	N	36		155
						40	9						

-----  
GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

12	3844 X	3440	-0-	-404	-0-	391	1	2928	2	N	110		361
						121	9						
01	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	410	1	2963	2	N	112	168 1	305
						123	9						
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	427	1	3323	2	N	153		458
						168	9						
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	515	1	3419	2	N	162	347 1	273
						178	9						
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	498	1	3130	2	N	135	162 1	246
						149	9						
05	4185 X	3707	-0-	-478	-0-	409	1	3142	2	N	142	179 1	209
						156	9						

-----  
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

12	310 N	213	-0-	-97	-0-	31	1	182	2	N	-0-		194
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	31	1	180	2	N	-0-		194
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	29	1	228	2	N	-0-		194
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-		194
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	N	-0-		194
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	31	1	107	2	N	-0-		194

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	31 1	4012 2	N	181		488		
						199 9							
01	4154 X	3613	-0-	-541	-0-	28 1	3430 2	N	141	182 1	447		
						155 9							
02	3886 X	3172	-0-	-714	-0-	28 1	3053 2	N	83	184 1	346		
						91 9							
03	4247 X	3325	-0-	-922	-0-	31 1	3215 2	N	72	186 1	232		
						79 9							
04	4110 X	3492	-0-	-618	-0-	30 1	3321 2	N	128		360		
						141 9							
05	4247 X	3534	-0-	-713	-0-	31 1	3411 2	N	84	184 1	260		
						92 9							
-----													
BALLENTINE "794"		WELL #: 1H		RRCID -> 268183		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250			
12	3410 X	3134	-0-	-276	-0-	183 1	2929 2	N	20		242		
						22 9							
01	3255 X	1668	-0-	-1587	-0-	165 1	1503 2	N	-0-		242		
						150 1	2096 2	N	-0-		242		
02	3045 X	2246	-0-	-799	-0-	170 1	2520 2	N	40		282		
						44 9							
03	3255 X	2734	-0-	-521	-0-	179 1	2748 2	N	33	186 1	129		
						36 9							
04	3090 X	2963	-0-	-127	-0-	170 1	2598 2	N	74		203		
						81 9							
-----													
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: 1H		RRCID -> 268856		COMPL. DATE 07/20/2012				TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370			
12	1953 N	1557	-0-	-396	-0-	31 1	1434 2	N	84		274		
						92 9							
01	1922 N	1673	-0-	-249	-0-	29 1	1578 2	N	60		334		
						66 9							
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	29 1	1775 2	N	77	175 1	236		
						85 9							
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31 1	1522 2	N	60		296		
						66 9							
04	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	30 1	1470 2	N	37	130 1	203		
						41 9							
05	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	31 1	1676 2	N	62	169 1	96		
						68 9							
-----													
VERNER V. PARKER '711'		WELL #: 3H		RRCID -> 269078		COMPL. DATE 07/10/2012				TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517			
12	1736 N	1453	-0-	-283	-0-	23 1	1374 2	N	51		298		
						56 9							
01	1395 N	1099	-0-	-296	-0-	25 1	1033 2	N	37		335		
						41 9							
02	1566 N	1360	-0-	-206	-0-	21 1	1287 2	N	47		382		
						52 9							
03	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	31 1	1047 2	N	131	349 1	164		
						144 9							
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	30 1	952 2	N	82		246		
						90 9							
05	1457 N	635	-0-	-822	-0-	30 1	563 2	N	38		284		
						42 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TRENFIELD '796'		WELL #:		1H	RRCID ->	269088	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8281 - 12517
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	29	1	1733	2	N	-0-	337
01	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	30	1	1649	2	N	-0-	337
02	1508 N	1275	-0-	-233	-0-	24	1	1251	2	N	-0-	337
03	1767 N	1543	-0-	-224	-0-	26	1	1517	2	N	-0-	337
04	1620 N	1311	-0-	-309	-0-	26	1	1283	2	N	2	191 1 148
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	28	1	1417	2	N	-0-	148
-----												
SCHULTZ '716'		WELL #:		10H	RRCID ->	269126	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8240 - 11550
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	104	186 1 221
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	114	9	1650	2	N	114	181 1 154
02	1885 N	1740	-0-	-145	-0-	125	9	1649	2	N	58	212
03	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	27	1	1713	2	N	54	184 1 82
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	64	9	1708	2	N	110	192
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	30	1	1776	2	N	67	259
-----												
SCHULTZ "716"		WELL #:		9H	RRCID ->	269238	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8237 - 11310
12	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	31	1	966	2	N	67	256
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	74	9	1072	2	N	59	181 1 134
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	747	2	N	42	176
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	65	9	982	2	N	51	227
04	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	28	1	931	2	N	35	262
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46	9	967	2	N	39	301
-----												
WALSER		WELL #:		2433H	RRCID ->	269844	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8669 - 12530
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	31	1	1145	2	N	94	191
01	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	103	9	1086	2	N	81	180 1 92
02	1189 N	1161	-0-	-28	-0-	29	1	1038	2	N	85	177
03	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	89	9	1126	2	N	99	179 1 97
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	2	N	85	182
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	94	9	1124	2	N	81	164 1 99
-----												

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
KOCH LITTLE '779'			WELL #:	1H	RRCID ->	270438	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8190 - 11971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	30 1	1901	2	N	70	348	
							77 9						
01	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	27 1	1869	2	N	75	423	
							83 9						
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	28 1	1836	2	N	98	169 1	
							108 9						
03	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	29 1	1877	2	N	69	177 1	
							76 9						
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	29 1	1926	2	N	108	352	
							119 9						
05	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	31 1	1882	2	N	57	167 1	
							63 9						
-----													
LEONORE C			WELL #:	4H	RRCID ->	270444	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8085 - 10380	
12	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	1991 2	9 9	N	8	211		
01	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1879 2	15 9	N	14	176 1	49	
02	1972	N	1720	-0-	-252	-0-	1703 2	17 9	N	15		64	
03	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	1754 2		N	-0-		64	
04	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1796 2	29 9	N	26		90	
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1814 2	2 9	N	2		92	
-----													
SCOTT			WELL #:	2H	RRCID ->	270467	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8572 - 12492	
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2032 2	296 9	N	269	195 1	237	
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1896 2	219 9	N	199	351 1	85	
02	2610	N	1698	-0-	-912	-0-	1556 2	142 9	N	129		214	
03	2325	N	1741	-0-	-584	-0-	1586 2	155 9	N	141	183 1	172	
04	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	1563 2	185 9	N	168	182 1	158	
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1620 2	186 9	N	169	184 1	143	
-----													
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #:	6093H	RRCID ->	271321	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8353 - 12520	
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	31 1	4315	2	N	199	181 1	205
							219 9						
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	31 1	1955	2	N	40		245
							44 9						
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	29 1	4034	2	N	230	203 1	272
							253 9						
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	31 1	3707	2	N	140	198 1	214
							154 9						
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	30 1	3461	2	N	73	190 1	97
							80 9						
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	31 1	4170	2	N	158		255
							174 9						
-----													
SCHULTZ FAMILY			WELL #:	2H	RRCID ->	271506	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8200 - 11040	
12	4805	X	4081	-0-	-724	-0-	3980 2	101 9	N	92	176 1	147	
01	4805	X	3420	-0-	-1385	-0-	3352 2	68 9	N	62		209	
02	4495	X	3759	-0-	-736	-0-	3672 2	87 9	N	79	179 1	109	
03	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4014 2	116 9	N	105		214	
04	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	3871 2	111 9	N	101	154 1	161	
05	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	3974 2	107 9	N	97		258	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		5H	RRCID ->	275963	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8262 - 12120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	31	1	1570	2	N	67			282
01	1674 N	1477	-0-	-197	-0-	74	9	1376	2	N	69	202	1	149
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	25	1	1327	2	N	61			210
03	1674 N	1306	-0-	-368	-0-	76	9	1245	2	N	29	179	1	60
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	27	1	1384	2	N	59			119
05	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	67	9	1321	2	N	45			164
						29	1							
						32	9							
						24	1							
						65	9							
						26	1							
						50	9							

LITTLE, J. A.		WELL #:		8051HC	RRCID ->	276129	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8270 - 12075		
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	31	1	3607	2	N	35			259
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	39	9	3055	2	N	15			274
02	3538 X	3016	-0-	-522	-0-	28	1	2940	2	N	43			317
03	3782 X	3441	-0-	-341	-0-	17	9	3372	2	N	35			352
04	3660 X	3107	-0-	-553	-0-	29	1	3037	2	N	37			389
05	3689 X	2603	-0-	-1086	-0-	47	9	2567	2	N	6			395
						30	1							
						39	9							
						29	1							
						41	9							
						29	1							
						7	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7973H	RRCID ->	276247	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	9290 - 11919		
12	1519 N	1033	-0-	-486	-0-	24	1	1006	2	N	3			134
01	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	3	9	1378	2	N	54			188
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	N	8			196
03	1023 N	965	-0-	-58	-0-	59	9	924	2	N	18			214
04	1410 N	538	-0-	-872	-0-	25	1	526	2	N	-0-			214
05	961 N	890	-0-	-71	-0-	21	1	855	2	N	7			221
						20	9							
						12	1							
						27	1							
						8	9							

BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #:		5323HC	RRCID ->	276373	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8330 - 10366		
12	2201 N	2073	-0-	-128	-0-	31	1	1858	2	N	167	183	1	296
01	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	184	9	1637	2	N	135	202	1	229
02	1856 N	1796	-0-	-60	-0-	28	1	1636	2	N	119			348
03	2077 N	1742	-0-	-335	-0-	149	9	1584	2	N	115	198	1	265
04	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	29	1	1523	2	N	94	192	1	167
05	1922 N	1695	-0-	-227	-0-	131	9	1559	2	N	95			262
						31	1							
						105	9							



-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-			WELL #:		3H	RRCID ->	276515	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8150	- 11964
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	184	1	6042	2	N	126			363
01	6107 X	5038	-0-	-1069	-0-	139	9	4737	2	N	110			473
02	5713 X	4528	-0-	-1185	-0-	121	9	4284	2	N	70	197	1	346
03	6355 X	3081	-0-	-3274	-0-	167	1	2881	2	N	23			369
04	6150 X	5633	-0-	-517	-0-	77	9	5372	2	N	82	198	1	253
05	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	175	1	6754	2	N	110			363
						25	9							
						171	1							
						90	9							
						180	1							
						121	9							
-----														
JONES TRUST			WELL #:		3H	RRCID ->	276533	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8728	- 12470
12	2356 X	2338	-0-	-18	-0-	108	1	2150	2	N	73			192
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	80	9	2960	2	N	380	378	1	194
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	216	1	3301	2	N	306	380	1	120
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	418	9	3391	2	N	352	357	1	115
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	312	1	3123	2	N	320	346	1	89
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	337	9	3371	2	N	338	373	1	54
						354	1							
						387	9							
						201	1							
						352	9							
						155	1							
						372	9							
-----														
DUKE, C. C. 'D'			WELL #:		8042HC	RRCID ->	276586	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8099	- 11439
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2267	2	N	88	183	1	115
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	97	9	2137	2	N	62			177
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	28	1	1701	2	N	50			227
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	68	9	1992	2	N	77	170	1	134
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	25	1	1884	2	N	55			189
*05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	55	9	1917	2	N	70			259
						31	1							
						85	9							
						26	1							
						61	9							
						29	1							
						77	9							
-----														
DIXON, M.			WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911	- 11791
12	1922 N	53	-0-	-1869	-0-	31	1	22	2	N	-0-			262
01	713 N	53	-0-	-660	-0-	31	1	22	2	N	-0-			262
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	1			N	-0-			262
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-			262
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	N	-0-			262
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-			262



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	83	1	431	2	N	-0-			196
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	83	1	407	2	N	10			206
						11	9							
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	N	7			213
						8	9							
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	91	1	434	2	N	22			235
						24	9							
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	91	1	420	2	N	4			239
						4	9							
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	84	1	442	2	N	21	195	1	65
						23	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

12	3627 X	3270	-0-	-357	-0-	29	1	3171	2	N	64			315
						70	9							
01	3627 X	3425	-0-	-202	-0-	29	1	3297	2	N	90	200	1	205
						99	9							
02	3393 X	3365	-0-	-28	-0-	29	1	3264	2	N	65			270
						72	9							
03	3503 X	3443	-0-	-60	-0-	30	1	3315	2	N	89	201	1	158
						98	9							
04	3390 X	3329	-0-	-61	-0-	30	1	3219	2	N	73			231
						80	9							
05	3596 X	3477	-0-	-119	-0-	30	1	3359	2	N	80			311
						88	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

12	2170 X	1068	-0-	-1102	-0-	176	1	826	2	N	60	185	1	174
						66	9							
01	2170 X	1990	-0-	-180	-0-	178	1	1656	2	N	142			316
						156	9							
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	174	1	1798	2	N	125	185	1	256
						138	9							
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	180	1	1472	2	N	93			349
						102	9							
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	180	1	1893	2	N	143	183	1	309
						157	9							
*05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	186	1	1930	2	N	135	182	1	262
						149	9							

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

12	1054 N	884	-0-	-170	-0-	122	1	745	2	N	15			280
						17	9							
01	1054 N	783	-0-	-271	-0-	111	1	649	2	N	21			301
						23	9							
02	986 N	721	-0-	-265	-0-	100	1	596	2	N	23			324
						25	9							
03	899 N	614	-0-	-285	-0-	103	1	510	2	N	1	193	1	132
						1	9							
04	750 N	555	-0-	-195	-0-	98	1	455	2	N	2			134
						2	9							
05	775 N	648	-0-	-127	-0-	96	1	543	2	N	8			142
						9	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	29574 X	20262	-0-	-9312	-0-	1043 1	15278 2	N	3583	3585 1			240	
01	29574 X	16699	-0-	-12875	-0-	3941 9								
02	26477 X	16071	-0-	-10406	-0-	831 1	12469 2	N	3090	3081 1			249	
03	24428 X	17926	-0-	-6502	-0-	3399 9								
04	20880 X	15759	-0-	-5121	-0-	965 1	11890 2	N	2924	2731 1			442	
05	20274 X	16347	-0-	-3927	-0-	3216 9								
						1024 1	13739 2	N	2875	3073 1			244	
						3163 9								
						1014 1	11894 2	N	2592	2706 1			130	
						2851 9								
						1030 1	12503 2	N	2558	2566 1			122	
						2814 9								
BRAINARD 116/149 A WELL #: C001MD RRCID -> 295670 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8575 - 18278														
12	69409 X	40132	-0-	-29277	-0-	378 1	30744 2	N	8191	8088 1			790	
01	69409 X	24897	-0-	-44512	-0-	9010 9								
02	64931 X	7168	-0-	-57763	-0-	911 1	17323 2	N	6057	6585 1			262	
03	60605 X	25155	-0-	-35450	-0-	6663 9								
04	52560 X	27098	-0-	-25462	-0-	936 1	3069 2	N	2875	2566 1			571	
05	40145 X	28785	-0-	-11360	-0-	3163 9								
						1043 1	15921 2	N	7446	7520 1			497	
						8191 9								
						1041 1	18860 2	N	6543	6749 1			291	
						7197 9								
						1067 1	20940 2	N	6162	5967 1			486	
						6778 9								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652														
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 295418 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7338 - 7415														
12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2		N	-0-				-0-	
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-				-0-	
02	6786 X	86	-0-	-6700	-0-	86 2		N	-0-				-0-	
03	7254 X	756	-0-	-6498	-0-	756 2		N	-0-				-0-	
04	7020 X	1075	-0-	-5945	-0-	1075 2		N	-0-				-0-	
05	4960 X	690	-0-	-4270	-0-	690 2		N	-0-				-0-	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325														
12	837 N	518	-0-	-319	-0-	40 1	478 2	N	-0-				53	
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-				53	
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-				53	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	22 1	662 2	N	-0-				53	
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	60 1	1321 2	N	-0-				53	
*05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62 1	738 2	N	-0-				53	
PETCO ENERGY CORPORATION 657795														
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353														
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-				-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-				-0-	
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176 2		N	-0-				-0-	
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-				-0-	
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-				-0-	
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-				-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
FULTON-SELL				WELL #: 4		RRCID -> 137266		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SIMPAINÉ				WELL #: 5		RRCID -> 148751		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHOTGUN				WELL #: 5982		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
-----																
JONES TRUST 343				WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456						
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					52
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					52
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					52
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					52
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					52
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
-----																
REBEL				WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400						
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2212	2	111	9	N	101	168	1			182
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2197	2	108	9	N	98					280
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2014	2	105	9	N	95	152	1			223
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2176	2	122	9	N	111	138	1			196
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2085	2	91	9	N	83	149	1			130
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2138	2	111	9	N	101					231
-----																
JOSEPHINE 239				WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
AMY 290				WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 - 12180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1578 2	3 9	N	3			62
01		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1650 2	9 9	N	8			70
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1644 2	21 9	N	19			89
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1736 2	11 9	N	10			99
04		1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1572 2	23 9	N	21			120
05		1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1684 2	25 9	N	23	130	1	13
-----													
AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669	
12		11253 X	10202	-0-	-1051	-0-	10156 2	46 9	N	42			72
01		11253 X	9658	-0-	-1595	-0-	9603 2	55 9	N	50			122
02		10092 X	9603	-0-	-489	-0-	9537 2	66 9	N	60	164	1	18
03		10788 X	10375	-0-	-413	-0-	10323 2	52 9	N	47			65
04		9960 X	9369	-0-	-591	-0-	9323 2	46 9	N	42			107
05		10261 X	9647	-0-	-614	-0-	9590 2	57 9	N	52	132	1	27
-----													
KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667	
12		4495 X	4209	-0-	-286	-0-	4168 2	41 9	N	37			109
01		4464 X	3981	-0-	-483	-0-	3872 2	109 9	N	99	186	1	22
02		4176 X	3955	-0-	-221	-0-	3908 2	47 9	N	43			65
03		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	49			114
04		4170 X	3108	-0-	-1062	-0-	360 1	2718 2	N	27			141
							30 9						
05		4216 X	1326	-0-	-2890	-0-	372 1	935 2	N	17	150	1	8
							19 9						
-----													
PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834	
12		1922 N	1446	-0-	-476	-0-	719 1	471 2	N	233	172	1	328
							256 9						
01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1008 1	848 2	N	354	346	1	336
							389 9						
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	983 1	952 2	N	313	499	1	150
							344 9						
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	1079 1	937 2	N	368	348	1	170
							405 9						
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	1044 1	809 2	N	348	321	1	197
							383 9						
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1079 1	878 2	N	360	348	1	209
							396 9						
-----													
JOSEPHINE 239		WELL #:		2H	RRCID ->	290518	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8737 - 12763	
12		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2683 2	138 9	N	125	165	1	60
01		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2639 2	117 9	N	106			166
02		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2578 2	125 9	N	114	173	1	107
03		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2374 2	133 9	N	121	164	1	64
04		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	360 1	2281 2	N	102			166
							112 9						
05		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	372 1	2291 2	N	107	156	1	117
							118 9						
-----													
PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 - 12741	
12		0 W	758	-0-	758	50214	641 2	117 9	N	106			277
01		0 W	635	-0-	635	50849	565 2	70 9	N	64	169	1	172
02		0 W	730	-0-	730	51579	629 2	101 9	N	92			264
03		0 W	-0-	-0-	-0-	51579			N	81	170	1	175
04		0 W	587	-0-	587	52166	489 2	98 9	N	89			264
05		0 W	708	-0-	708	52874	651 2	57 9	N	52	171	1	145





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WATERS 240		WELL #:		5H	RRCID ->	290711	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8889 - 12829			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		3317 X	2787	-0-	-530	-0-	2615	2	172	9	N	156	175	1	194
01		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3021	2	158	9	N	144	174	1	164
02		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2787	2	185	9	N	168	172	1	160
03		3007 X	2101	-0-	-906	-0-	1941	2	160	9	N	145	180	1	125
04		3090 X	2168	-0-	-922	-0-	2029	2	139	9	N	126	161	1	90
05		3193 X	2138	-0-	-1055	-0-	2003	2	135	9	N	123	155	1	58

PUNDT 197		WELL #:		6H	RRCID ->	290712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8889 - 12829
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUNDT 197		WELL #:		6H	RRCID ->	290716	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8728 - 12923
12	1550 N	915	-0-	-635	-0-	915	2		N	-0-		128
01	1550 N	651	-0-	-899	-0-	651	2		N	-0-		128
02	1044 N	659	-0-	-385	-0-	659	2		N	-0-		128
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	7	23 1	112
04	630 N	429	-0-	-201	-0-	429	2		N	-0-		112
05	713 N	494	-0-	-219	-0-	494	2		N	-0-		112

PUNDT 197		WELL #:		7H	RRCID ->	290722	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	9097 - 13685		
12	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1271	2	67	9	N	61	171	1	190
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	N	24			214
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1242	2	130	9	N	118	171	1	161
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	145	180	1		126
04	1620 N	1095	-0-	-525	-0-	954	2	141	9	N	128			254
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1416	2	119	9	N	108	169	1	193

WATERS 240		WELL #:		6H	RRCID ->	290784	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	9097 - 12875		
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1733	2	184	9	N	167	166	1	109
01	2077 N	1163	-0-	-914	-0-	1060	2	103	9	N	94			203
02	1914 N	1427	-0-	-487	-0-	1295	2	132	9	N	120	157	1	166
03	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1513	2	166	9	N	151	178	1	139
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1413	2	120	9	N	109	161	1	87
05	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1345	2	118	9	N	107			194

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1	RRCID ->	022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	7347 - 7359
12	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2		N	-0-				20
01	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2		N	-0-				20
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-				20
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2		N	-0-				20
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				20
05	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2		N	-0-				20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416								
12	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1396	2			N	-0-					33
01	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	1117	2			N	-0-					33
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					33
03	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			N	-0-					33
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33
05	1612 N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					33
-----																
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446								
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	377 N	370	-0-	-7	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508								
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611								
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					32
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					32
02	203 N	135	-0-	-68	-0-	135	2			N	-0-					32
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					32
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					32
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					32
-----																
GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																
BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516								
12	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					10
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					10
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					10
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					10
04	450 N	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					10
05	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2	N	-0-		-0-
01	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 2	N	-0-		-0-
02	841 N	821	-0-	-20	-0-	821 2	N	-0-		-0-
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2	N	-0-		-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		-0-
05	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 2	N	-0-		-0-
-----										
IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
-----										
REDELSPERGER		WELL #: 2982		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019										
-----										
GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
-----										
MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555		
12	651 N	307	-0-	-344	-0-	307 2	N	-0-		242
01	651 N	336	-0-	-315	-0-	336 2	N	-0-		242
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		242
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		242
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2	N	-0-		242
05	620 N	464	-0-	-156	-0-	464 2	N	-0-		242
-----										
FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451		
12	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	1271 2	N	-0-		122
01	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	1238 2	N	-0-		122
02	1334 N	1167	-0-	-167	-0-	1167 2	N	-0-		122
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 2	N	-0-		122
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		122
*05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-		122

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347 2		N	-0-		109
01	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355 2		N	-0-		109
02	1247 N	1242	-0-	-5	-0-	1242 2		N	-0-		109
03	1333 N	937	-0-	-396	-0-	937 2		N	-0-		109
04	1320 N	602	-0-	-718	-0-	602 2		N	-0-		109
05	1333 N	658	-0-	-675	-0-	658 2		N	-0-		109

-----  
SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		62
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		62
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		62
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-		62
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-		62
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-		62

-----  
SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

12	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2		N	-0-		112
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		112
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		112
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		112
04	300 N	180	-0-	-120	-0-	180 2		N	-0-		112
05	248 N	158	-0-	-90	-0-	158 2		N	-0-		112

-----  
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
02	1131 N	1122	-0-	-9	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205 2		N	-0-		-0-

-----  
SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2		N	-0-		15
01	620 N	350	-0-	-270	-0-	350 2		N	-0-		15
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		15
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		15
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		15
05	868 N	655	-0-	-213	-0-	655 2		N	-0-		15

-----  
SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/31/2019

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
REDELSPERGER 957 //CONT.// 701613  
WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	333	-0-	-287	-0-	333 2		N	-0-			6
01	465 N	255	-0-	-210	-0-	255 2		N	-0-			6
02	377 N	344	-0-	-33	-0-	344 2		N	-0-			6
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			6
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			6
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			6

-----  
BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

12	992 N	853	-0-	-139	-0-	853 2		N	-0-			34
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2		N	-0-			34
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			34
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2		N	-0-			34
04	840 N	825	-0-	-15	-0-	825 2		N	-0-			34
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			34

-----  
SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020

-----  
SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			49
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-			49
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			49
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			49
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			49
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2		N	-0-			49

-----  
SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUGG ESTATE WELL #: RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
BRADFORD, R. C.		WELL #:		3-A	RRCID ->	147461	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7569 - 7670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-C	RRCID ->	148235	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7514 - 7584				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHULTZ D		WELL #:			RRCID ->	181059	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7581 - 7630				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020															

FRY, J.L.		WELL #:		5977	RRCID ->	181641	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7378 - 7420				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

SCHULTZ -C-		WELL #:		3960	RRCID ->	181850	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7518 - 7556				
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-				73
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-				73
02	783 N	751	-0-	-32	-0-	751	2			N	-0-				73
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-				73
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-				73
05	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-				73

SCHULTZ -C-		WELL #:		4960	RRCID ->	181851	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	7673	PERF. 7500 - 7538				
12	713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-				94
01	682 N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-				94
02	522 N	310	-0-	-212	-0-	310	2			N	-0-				94
03	527 N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-				94
04	420 N	128	-0-	-292	-0-	128	2			N	-0-				94
05	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-				94



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578					
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			59
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			59
02	522 N	466	-0-	-56	-0-	466	2		N	-0-			59
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2		N	-0-			59
04	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	2		N	-0-			59
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			59
-----													
SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----													
BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454					
12	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2		N	-0-			48
01	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2		N	-0-			48
02	986 N	913	-0-	-73	-0-	913	2		N	-0-			48
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	2		N	-0-			48
04	990 N	899	-0-	-91	-0-	899	2		N	-0-			48
05	961 N	947	-0-	-14	-0-	947	2		N	-0-			48
-----													
REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568					
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			48
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			48
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			48
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			48
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			48
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			48
-----													
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458					
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			28
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			28
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			28
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			28
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2		N	-0-			28
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			28
-----													
GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			18
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			18
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	1477 X	81	-0-	-1396	-0-	81	2	N	-0-	1
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-	1
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2	N	-0-	1
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-	1
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-	1
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-	1
-----										
FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428		
12	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2	N	-0-	90
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	N	-0-	90
02	261 N	215	-0-	-46	-0-	215	2	N	-0-	90
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-	90
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2	N	-0-	90
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-	90
-----										
SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460		
12	14B2 EXT	616	-0-	616	1893	616	2	N	-0-	119
01	14B2 EXT	374	-0-	374	2267	374	2	N	-0-	119
02	14B2 EXT	375	-0-	375	2642	375	2	N	-0-	119
03	14B2 EXT	335	-0-	335	2977	335	2	N	-0-	119
04	14B2 EXT	285	-0-	285	3262	285	2	N	-0-	119
05	14B2 EXT	440	-0-	440	3702	440	2	N	-0-	119
-----										
SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616		
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	85
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
-----										
FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586		
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2	N	-0-	12
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2	N	-0-	12
02	870 N	781	-0-	-89	-0-	781	2	N	-0-	12
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2	N	-0-	12
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	12
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-	12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
IMKE UNIT 982		WELL #:		4	RRCID ->	185989	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7522 - 7532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	201211	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7573 - 7591	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
-----												
FAGG UNIT		WELL #:		5985H	RRCID ->	243964	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 7901 - 11602	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHULTZ "E"		WELL #:			RRCID ->	246095	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 8090 - 9622	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020												
-----												
SCHULTZ UNIT		WELL #:		5958H	RRCID ->	246158	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 7790 - 11480	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
-----												
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	246768	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7760 - 11448	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		186
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		186
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		186
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		186
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		186
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		186

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ "D"		WELL #:		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021													

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475					
12	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			67
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			67
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			67
03	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2		N	-0-			67
04	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2		N	-0-			67
*05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			67

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493					
12	3751 X	3668	-0-	-83	-0-	3668	2		N	-0-			27
01	3751 X	2982	-0-	-769	-0-	2982	2		N	-0-			27
02	3509 X	3437	-0-	-72	-0-	3437	2		N	-0-			27
03	3658 X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2		N	-0-			27
04	3540 X	3308	-0-	-232	-0-	3308	2		N	-0-			27
05	3689 X	3400	-0-	-289	-0-	3400	2		N	-0-			27

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320					
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			93
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			93
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			93
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			93
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			93
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460					
12	4883 X	3522	-0-	-1361	-0-	3522	2		N	-0-			69
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-			69
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			69
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			69
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			69
*05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-			69

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660					
12	2511 X	2266	-0-	-245	-0-	2266	2		N	-0-			200
01	2511 X	1436	-0-	-1075	-0-	1436	2		N	-0-			200
02	2494 X	2377	-0-	-117	-0-	2377	2		N	-0-			200
03	2666 X	2094	-0-	-572	-0-	2094	2		N	-0-			200
04	2580 X	1945	-0-	-635	-0-	1945	2		N	-0-			200
05	2542 X	1841	-0-	-701	-0-	1841	2		N	-0-			200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2945 X	717	-0-	-2228	-0-	717	2			N	-0-	122
01	3534 X	509	-0-	-3025	-0-	509	2			N	-0-	122
02	4147 X	1309	-0-	-2838	-0-	1309	2			N	-0-	122
03	4433 X	1486	-0-	-2947	-0-	1486	2			N	-0-	122
04	4290 X	1367	-0-	-2923	-0-	1367	2			N	-0-	122
*05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-	122

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960			
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	526	2	173	9	N	157	368
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	449	2	57	9	N	52	420
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	437	2	94	9	N	85	505
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	475	2	167	9	N	152	473
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	437	2	152	9	N	138	611
*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	435	2	89	9	N	81	505

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072			
REBA N MILLER		WELL #: 2H										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 7H		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395									
REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536			
12	1612	N	491	-0-	-1121	-0-	485 3	6 9	N	5	120
01	806	N	582	-0-	-224	-0-	569 3	13 9	N	12	132
02	667	N	142	-0-	-525	-0-	141 3	1 9	N	1	112
03	496	N	231	-0-	-265	-0-	229 3	2 9	N	2	114
04	570	N	249	-0-	-321	-0-	248 3	1 9	N	1	115
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	115
-----											
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670			
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4486 3	183 9	N	166	168
01	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	3785 3	142 9	N	129	140
02	4350	X	3743	-0-	-607	-0-	3588 3	155 9	N	141	122
03	4681	X	3565	-0-	-1116	-0-	3458 3	107 9	N	97	155
04	4530	X	4055	-0-	-475	-0-	3850 3	205 9	N	186	173
*05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4538 3	228 9	N	207	113
-----											
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504			
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	225	142
01	2480	X	507	-0-	-1973	-0-	253 3	254 9	N	231	153
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-			N	224	117
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-			N	144	142
04	540	X	327	-0-	-213	-0-	138 3	189 9	N	172	127
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-			N	237	112
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574			
12	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	2461 3	44 9	N	40	177
01	3348	X	2184	-0-	-1164	-0-	2130 3	54 9	N	49	130
02	3132	X	2940	-0-	-192	-0-	2861 3	79 9	N	72	125
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3317 3	79 9	N	72	127
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4235 3	80 9	N	73	145
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3617 3	63 9	N	57	130
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035			
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2945 3	118 9	N	107	163
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2945 3	178 9	N	162	137
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2923 3	70 9	N	64	52
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2922 3	153 9	N	139	77
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2987 3	127 9	N	115	87
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	2938 3	97 9	N	88	78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395  
 DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1116 X	926	-0-	-190	-0-		879	3	47	9	N	43					190
01		1116 X	806	-0-	-310	-0-		761	3	45	9	N	41	91	1			140
02		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-		1023	3	57	9	N	52	64	1			128
03		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-		1186	3	80	9	N	73	66	1			135
04		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-		1514	3	221	9	N	201	204	1			132
05		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-		1293	3	160	9	N	145	87	1			190

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176  
 WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2024

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757  
 PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

12		139 N	139	-0-	-0-	-0-		135	3	4	9	N	4					27
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-		127	3	3	9	N	3					30
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-		120	3	2	9	N	2					32
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3			N	-0-					32
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-					32
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32

TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190  
 HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

12		3193 X	2925	-0-	-268	-0-		190	1	2525	3	N	190					584
								1	5	209	9							
01		3038 X	2280	-0-	-758	-0-		145	1	1925	3	N	121	185	1			520
								77	5	133	9							
02		2755 X	2694	-0-	-61	-0-		170	1	2260	3	N	177	366	1			331
								69	5	195	9							
03		3007 X	2030	-0-	-977	-0-		124	1	1641	3	N	115	187	1			259
								138	5	127	9							
04		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		190	1	2522	3	N	182	188	1			253
								4	5	200	9							
05		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		198	1	2630	3	N	190	187	1			256
								4	5	209	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
PIPER		WELL #: 601		RRCID -> 077299		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	43
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2	N	-0-	43
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	43
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	43
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	43
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	43
-----										
PIPER		WELL #: 600		RRCID -> 080298		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808		
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	957	2	11 9	N	10
01	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	2		N	-0-
02	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2		N	-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT
-----										
HAINES		WELL #: 1420		RRCID -> 131942		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722		
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5309	2	147 9	N	134
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4607	2	58 9	N	53
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4432	2	199 9	N	181
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2203	2	69 9	N	63
04	2190 X	832	-0-	-1358	-0-	829	2	3 9	N	3
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325 X	1475	-0-	-850	-0-		1435 2	40 9	N	36			308
01	2325 X	234	-0-	-2091	-0-		205 2	29 9	N	26			334
02	2146 X	524	-0-	-1622	-0-		500 2	24 9	N	22			356
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-		2948 2	73 9	N	66	187 1		235
04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-		1894 2	46 9	N	42			277
05	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			277

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

12	434 N	425	-0-	-9	-0-		333 2	92 9	N	84			238
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-		482 2	18 9	N	16			254
02	377 N	342	-0-	-35	-0-		261 2	81 9	N	74			328
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-		247 2	89 9	N	81	167 1		242
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	11			253
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			253

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1498 2	205 9	N	186	177 1		228
01	1426 N	1107	-0-	-319	-0-		1006 2	101 9	N	92			320
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1375 2	232 9	N	211	190 1		341
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1332 2	230 9	N	209	169 1		381
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1300 2	206 9	N	187	346 1		222
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			222

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

12	3503 X	2170	-0-	-1333	-0-		2057 2	113 9	N	103	385 1		515
01	2728 X	2435	-0-	-293	-0-		2334 2	101 9	N	92			607
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-		2243 2	73 9	N	66	183 1		490
03	2387 X	2325	-0-	-62	-0-		2290 2	35 9	N	32			522
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		2417 2	106 9	N	96			618
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			618

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

12	2604 X	529	-0-	-2075	-0-		529 2		N	-0-			308
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3002 2	146 9	N	133	183 1		258
02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-		4908 2	340 9	N	309	356 1		211
03	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-		5093 2	265 9	N	241			452
04	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-		5121 2	260 9	N	236	343 1		345
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			345

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1230 2	304 9	N	276	341 1		267
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1108 2	211 9	N	192	161 1		298
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1256 2	251 9	N	228	331 1		195
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1210 2	249 9	N	226	169 1		252
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1231 2	166 9	N	151	336 1		67
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			67

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1399 2	304 9	N	276	342 1		291
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1411 2	174 9	N	158			449
02	1479 N	596	-0-	-883	-0-		419 2	177 9	N	161	191 1		419
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1094 2	233 9	N	212	350 1		281
*04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2020 2	270 9	N	245	356 1		170
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//	875461											
LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID ->	265115	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8551	-	12803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4007	2	650	9	N	591	538	1	340
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	3873	2	513	9	N	466	554	1	252
02	4350 X	4067	-0-	-283	-0-	3626	2	441	9	N	401	354	1	299
03	4650 X	4027	-0-	-623	-0-	3654	2	373	9	N	339	340	1	298
04	4500 X	4110	-0-	-390	-0-	3609	2	501	9	N	455	504	1	249
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			249
-----														
TUBB		WELL #: 2841H		RRCID ->	265729	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8430	-	12272	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			375
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			375
-----														
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID ->	265734	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	8340	-	12162	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
-----														
TUBB		WELL #: 2842H		RRCID ->	265737	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8420	-	12502	
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1005	2	88	9	N	80			206
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	880	2	48	9	N	44			250
02	928 N	355	-0-	-573	-0-	329	2	26	9	N	24			274
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	176	1	98
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			98
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			98
-----														
WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID ->	266504	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	8810	-	13150	
12	868 N	746	-0-	-122	-0-	570	2	176	9	N	160	164	1	361
01	713 N	332	-0-	-381	-0-	258	2	74	9	N	67	168	1	260
02	783 N	443	-0-	-340	-0-	389	2	54	9	N	49			309
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			309
04	330 N	77	-0-	-253	-0-	77	2			N	-0-			309
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			309
-----														
WATERS		WELL #: 2329H		RRCID ->	267034	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8163	-	12465	
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2246	2	134	9	N	122			506
01	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	1844	2	195	9	N	177	177	1	506
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1774	2	116	9	N	105	180	1	431
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1711	2	186	9	N	169	329	1	271
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1871	2	190	9	N	173	163	1	281
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			281
-----														
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID ->	267035	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8860	-	12899	
12	775 N	640	-0-	-135	-0-	383	2	257	9	N	234	337	1	211
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	272	2	196	9	N	178			389
02	696 N	348	-0-	-348	-0-	201	2	147	9	N	134	161	1	362
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	180	2	78	9	N	71	169	1	264
04	450 N	195	-0-	-255	-0-	87	2	108	9	N	98			362
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			362

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				//CONT.//	875461										
PRICE, JAMES OREN				WELL #: 1021H				RRCID ->	267040	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	8840 - 13310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12		2325 X	1985	-0-	-340	-0-	1878 2	107 9	N	97	165 1		331		
01		2325 X	1715	-0-	-610	-0-	1623 2	92 9	N	84			415		
02		2175 X	1594	-0-	-581	-0-	1445 2	149 9	N	135	156 1		394		
03		2325 X	2169	-0-	-156	-0-	1986 2	183 9	N	166	169 1		391		
*04		2250 X	1837	-0-	-413	-0-	1837 2		N	-0-	308 1		83		
05		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			83		

  

GARY				WELL #:	2831H	RRCID ->	267155	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8560 - 12722
12		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2757 2	101 9	N	92	195 1		406
01		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	2875 2	136 9	N	124			530
02		2233 N	2153	-0-	-80	-0-	2047 2	106 9	N	96	182 1		444
03		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2541 2	91 9	N	83	175 1		352
04		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2449 2	77 9	N	70			422
05		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			422

  

KELLN 78 LIP				WELL #:	1H	RRCID ->	267835	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	8990 - 13174
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

  

BROWNLEE 198 LIP				WELL #:	1H	RRCID ->	267951	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8535 - 12892
12	1209 X		737	-0-	-472	-0-	584 2	153 9	N	139			545
01	1209 X		6	-0-	-1203	-0-	6 2		N	-0-			545
02	1131 X		1093	-0-	-38	-0-	837 2	256 9	N	233	193 1		585
03	1178 X		933	-0-	-245	-0-	725 2	208 9	N	189	336 1		438
04	1080 X		808	-0-	-272	-0-	617 2	191 9	N	174	169 1		443
05	1178 X		NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			443

  

TUBB				WELL #:	2844H	RRCID ->	268891	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8590 - 12668
12	3589 X		3589	-0-	-0-	-0-	3432 2	157 9	N	143			300
01	1780 X		1780	-0-	-0-	-0-	1677 2	103 9	N	94	196 1		198
02	4628 X		4628	-0-	-0-	-0-	4462 2	166 9	N	151	178 1		171
03	4252 X		4252	-0-	-0-	-0-	4149 2	103 9	N	94			265
*04	4008 X		4008	-0-	-0-	-0-	3808 2	200 9	N	182	350 1		97
05	1705 X		NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			97

  

JP TRUST 76 LIP				WELL #:	1H	RRCID ->	270164	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	9080 - 12954
12	713 N		328	-0-	-385	-0-	278 2	50 9	N	45			322
01	216 N		216	-0-	-0-	-0-	87 2	129 9	N	117	192 1		247
02	464 N		-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-			247
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	210 N		-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			247
05	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			247

  

WALKER				WELL #:	1642H	RRCID ->	270583	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8830 - 13066
12	1550 N		1328	-0-	-222	-0-	1307 2	21 9	N	19	193 1		126
01	1550 N		1346	-0-	-204	-0-	1346 2		N	-0-			126
02	1450 N		1114	-0-	-336	-0-	1114 2		N	-0-			126
03	1094 N		1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			126
04	1290 N		982	-0-	-308	-0-	982 2		N	-0-			126
05	1178 N		NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			126

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2949	2 3 9	N	3		323
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2073	2 11 9	N	10		333
02	928 N	166	-0-	-762	-0-	138	2 28 9	N	25		358
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		358
*04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		358
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		358

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

12	2077 X	1494	-0-	-583	-0-	1338	2 156 9	N	142	384 1	369
01	2077 X	650	-0-	-1427	-0-	650	2	N	-0-	171 1	198
02	1885 X	108	-0-	-1777	-0-	108	2	N	-0-		198
03	2015 X	2	-0-	-2013	-0-	2	2	N	-0-		198
04	1950 X	134	-0-	-1816	-0-	134	2	N	-0-		198
05	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		198

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

12	9114 X	8752	-0-	-362	-0-	8501	2 251 9	N	228	367 1	365
01	9114 X	7164	-0-	-1950	-0-	7007	2 157 9	N	143		508
02	8526 X	7861	-0-	-665	-0-	7528	2 333 9	N	303	374 1	437
03	9021 X	6606	-0-	-2415	-0-	6301	2 305 9	N	277	352 1	362
04	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	8896	2 513 9	N	466	341 1	487
05	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT		487

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

12	2511 X	2235	-0-	-276	-0-	2095	2 140 9	N	127	354 1	289
01	2511 X	2185	-0-	-326	-0-	1991	2 194 9	N	176	181 1	284
02	2204 X	2022	-0-	-182	-0-	1836	2 186 9	N	169		453
03	2356 X	1971	-0-	-385	-0-	1771	2 200 9	N	182	354 1	281
*04	2280 X	400	-0-	-1880	-0-	400	2	N	-0-		281
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		281

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

12	3069 X	2486	-0-	-583	-0-	2396	2 90 9	N	82		295
01	3069 X	2425	-0-	-644	-0-	2293	2 132 9	N	120	171 1	244
02	2871 X	2095	-0-	-776	-0-	1994	2 101 9	N	92		336
03	3069 X	2522	-0-	-547	-0-	2408	2 114 9	N	104	170 1	270
04	2850 X	1958	-0-	-892	-0-	1886	2 72 9	N	65		335
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		335

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

12	6913 X	6391	-0-	-522	-0-	6223	2 168 9	N	153	173 1	276
01	6448 X	4537	-0-	-1911	-0-	4428	2 109 9	N	99		375
02	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6753	2 251 9	N	228	173 1	430
03	7440 X	7062	-0-	-378	-0-	6852	2 210 9	N	191	340 1	281
04	7200 X	6390	-0-	-810	-0-	6161	2 229 9	N	208	175 1	314
05	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT		314

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

12	7781 X	6798	-0-	-983	-0-	6115	2 683 9	N	621	535 1	335
01	7626 X	5618	-0-	-2008	-0-	5027	2 591 9	N	537	550 1	322
02	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	6864	2 614 9	N	558	564 1	316
03	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	7817	2 708 9	N	644	739 1	221
04	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	7875	2 651 9	N	592	524 1	289
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		289

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461											
TUBB 246X195B			WELL #: 1H			RRCID ->	285094	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9100 - 19462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	4430 2	818 9	N	744	746 1		303		
01	5208 X	4858	-0-	-350	-0-	4133 2	725 9	N	659	722 1		240		
02	4901 X	3410	-0-	-1491	-0-	2791 2	619 9	N	563	551 1		252		
03	5239 X	4474	-0-	-765	-0-	3746 2	728 9	N	662	753 1		161		
04	5070 X	4552	-0-	-518	-0-	3846 2	706 9	N	642	544 1		259		
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT			259		
-----														
RADER 250X191A			WELL #: 1H			RRCID ->	285891	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9125 - 19386	
12	11036 X	8117	-0-	-2919	-0-	7201 2	916 9	N	833	717 1		426		
01	11036 X	7439	-0-	-3597	-0-	6757 2	682 9	N	620	553 1		493		
02	9077 X	6399	-0-	-2678	-0-	5588 2	811 9	N	737	1032 1		198		
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	8128 2	947 9	N	861	873 1		186		
04	8220 X	2843	-0-	-5377	-0-	2022 2	821 9	N	746	707 1		225		
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT			225		
-----														
RADER 250X191B			WELL #: 2H			RRCID ->	286122	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8736 - 19022	
12	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	12748 2	386 9	N	351	370 1		334		
01	12927 X	12207	-0-	-720	-0-	11878 2	329 9	N	299	188 1		445		
02	12093 X	11699	-0-	-394	-0-	11325 2	374 9	N	340	342 1		443		
03	12927 X	11833	-0-	-1094	-0-	11423 2	410 9	N	373	369 1		447		
04	12510 X	9833	-0-	-2677	-0-	9554 2	279 9	N	254	344 1		357		
05	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			N	NO RPT			357		
-----														
RADER 250X191C			WELL #: 3H			RRCID ->	286474	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8929 - 19013	
12	8153 X	7640	-0-	-513	-0-	6998 2	642 9	N	584	569 1		399		
01	8153 X	5939	-0-	-2214	-0-	5509 2	430 9	N	391	532 1		258		
02	7627 X	6200	-0-	-1427	-0-	5606 2	594 9	N	540	529 1		269		
03	8153 X	6784	-0-	-1369	-0-	6272 2	512 9	N	465	531 1		203		
04	7890 X	6579	-0-	-1311	-0-	5943 2	636 9	N	578	528 1		253		
05	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			N	NO RPT			253		
-----														
CUMMINS TRUST 195			WELL #: 1HA			RRCID ->	286728	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8800 - 13775	
12	4216 X	3946	-0-	-270	-0-	3734 2	212 9	N	193	170 1		432		
01	4216 X	2630	-0-	-1586	-0-	2480 2	150 9	N	136	179 1		389		
02	3944 X	2869	-0-	-1075	-0-	2653 2	216 9	N	196	192 1		393		
03	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	3360 2	227 9	N	206	365 1		234		
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	3764 2	262 9	N	238	168 1		304		
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT			304		
-----														
TUBB 246X195C			WELL #: 2H			RRCID ->	287647	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8825 - 19184	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
-----														
TUBB			WELL #: 6247HD			RRCID ->	287739	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8860 - 13895	
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1396 2	200 9	N	182	179 1		397		
01	2480 N	247	-0-	-2233	-0-	212 2	35 9	N	32	172 1		257		
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1816 2	168 9	N	153			410		
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1436 2	136 9	N	124	334 1		200		
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1187 2	182 9	N	165			365		
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			365		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
WILLIAMS FARM 196B		WELL #: 2HB		RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF. 8920 - 13801							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE						
12	4898 X	4343	-0-	-555	-0-	4115	2	228	9	N	207	173	1	232			
01	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5844	2	220	9	N	200	171	1	261			
02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4615	2	209	9	N	190	172	1	279			
03	4681 X	2790	-0-	-1891	-0-	2676	2	114	9	N	104	174	1	209			
04	5880 X	4246	-0-	-1634	-0-	4078	2	168	9	N	153	173	1	189			
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			189			
-----																	
WILLIAMS FARM 196C		WELL #: 3HC		RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF. 9108 - 14149							
12	5983 X	2519	-0-	-3464	-0-	2499	2	20	9	N	18			280			
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			280			
02	4669 X	2097	-0-	-2572	-0-	2029	2	68	9	N	62	171	1	171			
03	4991 X	4456	-0-	-535	-0-	4177	2	279	9	N	254	165	1	260			
04	4620 X	3275	-0-	-1345	-0-	3002	2	273	9	N	248	339	1	169			
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			169			
-----																	
WILLIAMS FARM 196A		WELL #: 1HA		RRCID ->	288094	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 8976 - 13983							
12	5673 X	5352	-0-	-321	-0-	5025	2	327	9	N	297	346	1	314			
01	5611 X	5291	-0-	-320	-0-	4994	2	297	9	N	270	162	1	422			
02	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5012	2	274	9	N	249	342	1	329			
03	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6653	2	278	9	N	253	340	1	242			
04	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7632	2	271	9	N	246	170	1	318			
05	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			318			
-----																	
WILLIAM 13X76D		WELL #: 1H		RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 9200 - 19257							
12	6231 X	5328	-0-	-903	-0-	4591	2	737	9	N	670	738	1	225			
01	6231 X	3639	-0-	-2592	-0-	3232	2	407	9	N	370	370	1	225			
02	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5150	2	650	9	N	591	508	1	308			
03	6045 X	5534	-0-	-511	-0-	4783	2	751	9	N	683	724	1	267			
04	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5080	2	736	9	N	669	518	1	418			
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			418			
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID ->		105086		COMPL. DATE		03/08/1983		TOTAL DEPTH		9600		PERF. 7699 - 7748	
BOOTH, IONE		WELL #:															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						178
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						178
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	7				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID ->		068355		COMPL. DATE		09/21/1976		TOTAL DEPTH		8150		PERF. 7969 - 8042	
CASE IVON		WELL #: 1515															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931											
SISTERS, SCOTT		WELL #:		1368	RRCID ->	135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8225 - 8287			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
-----															
WILEY		WELL #:		2718	RRCID ->	175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736 - 7806			
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	329	2	8	9	N	7				192
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	306	2	9	9	N	8				200
02	348 N	197	-0-	-151	-0-	197	2			N	-0-				200
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				200
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				200
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10				210
-----															
LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
BORN, ALEX "F"		WELL #:		2	RRCID ->	155741	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6050 - 6070			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188
-----															
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6036 - 6064			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6010 - 6028			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 6024			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PEERY				WELL #: 7	RRCID -> 178194	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 5816	- 5825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (HEPLER)				53869 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
PIPER				WELL #: 6312	RRCID -> 127884	COMPL. DATE 04/20/1985	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 7748	- 7786		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

LIPSCOMB (MORROW)				53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC				040205							
TYSON, R. B., -A-				WELL #: 1 L	RRCID -> 030753	COMPL. DATE 06/24/1963	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9730	- 9743		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BE ANADARKO II, LLC				100676				CNTY: LIPSCOMB			
SCHULTZ BROTHERS -B-				WELL #: 3	RRCID -> 179952	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9742	- 9754		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EQV OPERATING LLC				101634				CNTY: LIPSCOMB			
BECKER "B"				WELL #: 1	RRCID -> 231495	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9652	- 9664		
12	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1300	-0-	-467	-0-	1300 3		N	-0-		-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	826 1	914 3	N	-0-		-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	846 1	940 3	N	-0-		-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	742 1	940 3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	806 1	925 3	N	-0-		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847				CNTY: LIPSCOMB			
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022379	COMPL. DATE 08/31/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9600	- 9610		
12	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1968 2	8 9	N	7		45
01	1984 N	1609	-0-	-375	-0-	1602 2	7 9	N	6		51
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1879 2	21 9	N	19		70
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	5		75
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1988 2	76 9	N	69	94 1	50
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2065 2	10 9	N	9		59



LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785												
12	3534 X	3419	-0-	-115	-0-	3406	2	13	9	N	12	48
01	3534 X	1772	-0-	-1762	-0-	1765	2	7	9	N	6	54
02	3306 X	2740	-0-	-566	-0-	2740	2			N	-0-	54
03	3534 X	3457	-0-	-77	-0-	3403	2	54	9	N	49	103
04	3420 X	3367	-0-	-53	-0-	3328	2	39	9	N	35	138
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3529	2	18	9	N	16	154
-----												
SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815												
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
PARKER, HARRY B		WELL #:		3	RRCID ->	181129	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9720 - 9732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		53
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-		53
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	158	2	1 9	N	1		54
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-		54
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		54
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		54
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #:		3M	RRCID ->	181633	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9610 - 9644	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9646 - 10136	
12	4278 X	2546	-0-	-1732	-0-	115	1	2427 2	N	4		80
						4	9					
01	4278 X	3802	-0-	-476	-0-	115	1	3685 2	N	2		82
						2	9					
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	107	1	4085 2	N	6		88
						7	9					
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	115	1	4222 2	N	2		90
						2	9					
04	4140 X	3972	-0-	-168	-0-	111	1	3859 2	N	2		92
						2	9					
05	4278 X	3276	-0-	-1002	-0-	115	1	3158 2	N	3		95
						3	9					
-----												
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9558 - 9632	
12	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2		N	-0-		33
01	713 N	7	-0-	-706	-0-	7	2		N	-0-		33
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		33
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-		33
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-		33
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2013	2	6 9	N	5		38
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10052 - 10071	
WEBB -D-		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10052 - 10071	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734	
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734	
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		41
01	1	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		41

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
LAUBHAN				WELL #:	1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9151 - 9157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 X	1261	-0-	-41	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
01	1302 X	1242	-0-	-60	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
02	1218 X	1101	-0-	-117	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
03	1271 X	1159	-0-	-112	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
04	1230 X	1115	-0-	-115	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
-----													
UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: LIPSCOMB					
CAMP CREEK 181				WELL #:	1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11826 - 11852
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			148
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			148
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			148
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			148
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			148
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			148
-----													
LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)				53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BE ANADARKO II, LLC				100676									
ROXIE				WELL #:	1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10230 - 10234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB					
COWAN, R. H. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	118449	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9549 - 9604
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			32
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			32
02	203 N	73	-0-	-130	-0-	73	3		N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			32
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			32
-----													
WALTON, AUGUSTA ET AL				3609				CNTY: LIPSCOMB					
				WELL #:	3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9588 - 9597
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LIPSCOMB, E. (DES MOINES)				53870 050	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHULTZ '783'				WELL #:	1	RRCID ->	294316	COMPL. DATE	07/17/2022	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 8594
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

BE ANADARKO II, LLC 100676  
 CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

12	5952 X	3246	-0-	-2706	-0-	3229	2	17	9	N	15				244
01	3999 X	2536	-0-	-1463	-0-	2536	2			N	-0-				244
02	3741 X	3044	-0-	-697	-0-	3005	2	39	9	N	35				279
03	3751 X	2685	-0-	-1066	-0-	2674	2	11	9	N	10				289
04	3300 X	2579	-0-	-721	-0-	2579	2			N	-0-				289
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				289

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

12	2139 N	1744	-0-	-395	-0-	1744	2			N	-0-				122
01	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	1810	2			N	-0-				122
02	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	1511	2	3	9	N	3	3	8		122
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				122
04	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	8		122
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				122

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

12	2263 X	2096	-0-	-167	-0-	2062	2	34	9	N	31				282
01	2263 X	1482	-0-	-781	-0-	1447	2	35	9	N	32				314
02	2030 X	1984	-0-	-46	-0-	1942	2	42	9	N	38	193	1	4	155
03	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28	9	N	25				180
04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2156	2	35	9	N	32	1	8		211
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				211

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-				241
01	3844 X	3112	-0-	-732	-0-	3112	2			N	-0-				241
02	3596 X	2915	-0-	-681	-0-	2911	2	4	9	N	4	4	8		241
03	3844 X	3367	-0-	-477	-0-	3290	2	77	9	N	70	192	1		119
04	3390 X	2875	-0-	-515	-0-	2842	2	33	9	N	30	1	8		148
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT				148

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647	-	13438
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1488 N	735	-0-	-753	-0-	712	2	23	9	N	21			188
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1539	2	106	9	N	96			284
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1151	2	56	9	N	51	196	1	132
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1319	2	53	9	N	48		7	180
04	1590 N	1331	-0-	-259	-0-	1275	2	56	9	N	51	1	8	230
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			230
-----														
MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID ->	269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150	-	14202
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1174	2	223	9	N	203	183	1	149
01	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	1068	2	184	9	N	167	196	1	120
02	1334 N	1069	-0-	-265	-0-	858	2	211	9	N	192	201	1	107
03	1395 N	1053	-0-	-342	-0-	847	2	206	9	N	187	195	1	99
04	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	944	2	205	9	N	186	172	1	112
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			112
-----														
MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID ->	270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735	-	14614
12	4185 X	3789	-0-	-396	-0-	3745	2	44	9	N	40			267
01	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	3618	2	37	9	N	34			301
02	4118 X	3091	-0-	-1027	-0-	3044	2	47	9	N	43	2	8	342
03	4402 X	3690	-0-	-712	-0-	3648	2	42	9	N	38	183	1	197
04	4260 X	3436	-0-	-824	-0-	3382	2	54	9	N	49	1	8	245
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			245
-----														
WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID ->	271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9063	-	13055
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID ->	273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	9920	-	13806
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3588	2	51	9	N	46			114
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3314	2	39	9	N	35			149
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2817	2	33	9	N	30			179
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3456	2	47	9	N	43			222
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3194	2	44	9	N	40	1	8	261
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			261
-----														
CLEVELAND 108 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274384	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8860	-	13070
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1742	2	140	9	N	127	181	1	135
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1556	2	128	9	N	116			251
02	1711 N	1261	-0-	-450	-0-	1121	2	140	9	N	127	200	1	175
03	1829 N	1341	-0-	-488	-0-	1158	2	183	9	N	166	182	1	159
04	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	1160	2	165	9	N	150	179	1	130
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			130
-----														
RP JONES TRUST 189		WELL #:		2H	RRCID ->	275747	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8827	-	12985
12	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	1268	2	95	9	N	86	182	1	63
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1620	2	85	9	N	77			140
02	1392 N	1265	-0-	-127	-0-	1189	2	76	9	N	69	2	8	207
03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1265	2	86	9	N	78	185	1	100
04	1620 N	1381	-0-	-239	-0-	1293	2	88	9	N	80	1	8	179
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			179

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
CLEVELAND 159		WELL #: 2H		RRCID ->	275748	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	9000	- 13400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	699 2	77 9	N	70		202	1		82
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1121 2	74 9	N	67					149
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1253 2	64 9	N	58					207
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	662 2	78 9	N	71		200	1		78
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	602 2	81 9	N	74					152
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT					152
-----														
RP RADER 190		WELL #: 3H		RRCID ->	275752	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	8998	- 13439		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					34
-----														
FOSTER UNIT 248		WELL #: 4H		RRCID ->	276329	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8851	- 12701		
12	2852 X	2221	-0-	-631	-0-	2175 2	46 9	N	42		176	1		65
01	2852 X	2130	-0-	-722	-0-	2102 2	28 9	N	25					90
02	2668 X	2053	-0-	-615	-0-	2000 2	53 9	N	48		4	8		134
03	2852 X	2016	-0-	-836	-0-	1977 2	39 9	N	35					169
04	2580 X	1955	-0-	-625	-0-	1918 2	37 9	N	34		155	1		48
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT					48
-----														
HOUSER 241		WELL #: 3H		RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882	- 13283		
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	935 2	66 9	N	60					135
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1767 2	301 9	N	274		362	1		47
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2043 2	242 9	N	220		192	1	15 8	60
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2425 2	232 9	N	211		203	1		68
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2394 2	182 9	N	165		198	1	3 8	32
05	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT					32
-----														
HOUSER 241		WELL #: 2H		RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998	- 13400		
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1670 2	120 9	N	109		196	1		90
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2267 2	151 9	N	137		164	1		63
02	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	1936 2	154 9	N	140		4	8		199
03	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1885 2	120 9	N	109		188	1		120
04	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1805 2	108 9	N	98		1	8		217
05	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT					217
-----														
RP TUBB 194		WELL #: 4H		RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780	- 13390		
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1576 2	61 9	N	55					110
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1814 2	61 9	N	55					165
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1526 2	65 9	N	59					224
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1611 2	86 9	N	78		198	1		104
04	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1547 2	95 9	N	86					190
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT					190
-----														
RP TUBB 194		WELL #: 2H		RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896	- 13361		
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1660 2	120 9	N	109		180	1		138
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1664 2	139 9	N	126		201	1		63
02	1421 N	1191	-0-	-230	-0-	1042 2	149 9	N	135		7	8		191
03	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1343 2	141 9	N	128		183	1		136
04	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	1297 2	129 9	N	117		189	1	2 8	62
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT					62

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
LAUBHAN 526		WELL #: 3H		RRCID -> 277108		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8385		- 12443		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3832 2	110 9	N	100					212
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3867 2	96 9	N	87		202 1			97
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3420 2	85 9	N	77					174
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3798 2	119 9	N	108		187 1			95
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3671 2	128 9	N	116		1 8			210
05	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT					210
-----														
R P JONES TRUST 189		WELL #: 4H		RRCID -> 277152		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 8781		- 13569		
12	3286 X	2259	-0-	-1027	-0-	2125 2	134 9	N	122					219
01	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2462 2	162 9	N	147		193 1			173
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2575 2	179 9	N	163		190 1	2 8		144
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3190 2	187 9	N	170		180 1			134
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2949 2	182 9	N	165		190 1	1 8		108
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT					108
-----														
LCU 155		WELL #: 1H		RRCID -> 277182		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8920		- 13458		
12	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	1272 2	123 9	N	112					175
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1368 2	107 9	N	97		169 1			103
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1260 2	124 9	N	113		159 1	4 8		53
03	1395 N	139	-0-	-1256	-0-	132 2	7 9	N	6					59
04	1440 N	487	-0-	-953	-0-	387 2	100 9	N	91		1 8			149
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT					149
-----														
HOUSER 242		WELL #: 4H		RRCID -> 277184		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 8944		- 13326		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					58
-----														
HOUSER 242		WELL #: 3H		RRCID -> 277185		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8732		- 13218		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
HOUSER 242		WELL #: 2H		RRCID -> 277186		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8893		- 12728		
12	3038 X	2998	-0-	-40	-0-	2813 2	185 9	N	168		190 1			161
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2821 2	166 9	N	151		181 1			131
02	2784 X	2686	-0-	-98	-0-	2532 2	154 9	N	140		200 1	4 8		67
03	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	2614 2	154 9	N	140					207
04	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2534 2	142 9	N	129		191 1	1 8		144
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT					144
-----														
MCQUIDDY 17		WELL #: 2H		RRCID -> 277191		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9139		- 13378		
12	248 N	167	-0-	-81	-0-	147 2	20 9	N	18					70
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	311 2	28 9	N	25					95
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	122 2	17 9	N	15					110
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	54 2	43 9	N	39					149
04	330 N	90	-0-	-240	-0-	46 2	44 9	N	40					189
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT					189

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676  
 PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

12	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1278	2	105	9	N	95	195	1			105
01	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1291	2	79	9	N	72					177
02	1421 N	1323	-0-	-98	-0-	1238	2	85	9	N	77	175	1	2	8	77
03	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1228	2	97	9	N	88					165
04	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1228	2	84	9	N	76	159	1	2	8	80
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					80

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

12	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	978	2	105	9	N	95	195	1			75
01	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	930	2	88	9	N	80					155
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	908	2	109	9	N	99	192	1	4	8	58
03	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	953	2	103	9	N	94					152
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	912	2	305	9	N	277	189	1	1	8	239
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					239

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	815	2	54	9	N	49	192	1			47
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	733	2	33	9	N	30					77
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	646	2	39	9	N	35	2	8			110
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	490	2	59	9	N	54					164
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	548	2	84	9	N	76	181	1	1	8	58
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					58

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2493	2	197	9	N	179	182	1			174
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2530	2	173	9	N	157	194	1			137
02	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2623	2	144	9	N	131	182	1	6	8	80
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2644	2	163	9	N	148	175	1			53
04	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2548	2	165	9	N	150	1	8			202
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					202

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

12	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1619	2	88	9	N	80	180	1			92
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1754	2	91	9	N	83					175
02	1653 N	1276	-0-	-377	-0-	1210	2	66	9	N	60	189	1	4	8	42
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1822	2	107	9	N	97					139
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1723	2	120	9	N	109	170	1	1	8	77
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					77



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867 - 12870
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2177	2	117	9	N	106	37
01	2201 N	2079	-0-	-122	-0-	1993	2	86	9	N	78	115
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1940	2	125	9	N	114	42
03	2294 N	1825	-0-	-469	-0-	1715	2	110	9	N	100	142
04	2010 N	1679	-0-	-331	-0-	1585	2	94	9	N	85	60
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT	60
-----												
SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342
12	1705 X	1553	-0-	-152	-0-	1492	2	61	9	N	55	115
01	1705 X	1524	-0-	-181	-0-	1425	2	99	9	N	90	205
02	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1362	2	112	9	N	102	107
03	1550 X	1411	-0-	-139	-0-	1301	2	110	9	N	100	207
04	1500 X	1441	-0-	-59	-0-	1317	2	124	9	N	113	129
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT	129
-----												
NIX 84		WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1709	2	184	9	N	167	135
01	1736 N	1420	-0-	-316	-0-	1281	2	139	9	N	126	261
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1540	2	250	9	N	227	125
03	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	1514	2	219	9	N	199	144
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1471	2	157	9	N	143	105
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	105
-----												
LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475
12	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	1115	2	83	9	N	75	312
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1123	2	108	9	N	98	220
02	1421 N	1052	-0-	-369	-0-	943	2	109	9	N	99	317
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1269	2	59	9	N	54	199
04	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1075	2	61	9	N	55	254
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	254

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
-----												
IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RP JONES TRUST 189		WELL #:		3H	RRCID ->	278033	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8972 - 13237
12	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1309	2	117	9	N	106	164
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1582	2	118	9	N	107	92
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1278	2	132	9	N	120	210
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1411	2	145	9	N	132	140
04	1650 N	1514	-0-	-136	-0-	1419	2	95	9	N	86	45
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-							45
-----												
CLEVELAND 159		WELL #:		3H	RRCID ->	278034	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9075 - 13485
12	1333 X	1267	-0-	-66	-0-	1159	2	108	9	N	98	62
01	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1474	2	85	9	N	77	139
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1273	2	79	9	N	72	211
03	1271 X	1171	-0-	-100	-0-	1069	2	102	9	N	93	112
04	1500 X	1090	-0-	-410	-0-	994	2	96	9	N	87	198
05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-							198
-----												
FOSTER 248		WELL #:		3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615
12	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1059	2	47	9	N	43	213
01	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1061	2	36	9	N	33	73
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	964	2	51	9	N	46	117
03	1116 N	972	-0-	-144	-0-	925	2	47	9	N	43	160
04	1050 N	921	-0-	-129	-0-	880	2	41	9	N	37	197
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-							197
-----												
NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						57

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
NIX 84		WELL #: 4H		RRCID -> 278153		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8633		PERF. 8662 - 12835	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2201 X	1814	-0-	-387	-0-	1696 2	118 9	N	107		405
01	2077 X	1553	-0-	-524	-0-	1499 2	54 9	N	49	205 1	249
02	1798 X	1738	-0-	-60	-0-	1705 2	33 9	N	30	3 8	276
03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2032 2	1 9	N	1		277
04	1860 X	1696	-0-	-164	-0-	1646 2	50 9	N	45	1 8	321
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		321
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1561H		RRCID -> 278165		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8896 - 13078	
12	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1246 2	120 9	Y	109	143 1	44
01	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1146 2	176 9	Y	160	151 1	53
02	1305 N	1247	-0-	-58	-0-	1130 2	117 9	Y	106	103 1	51
03	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1139 2	135 9	Y	123	105 1	69
04	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1143 2	100 9	Y	91	123 1	36
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT	1 8	36
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1562H		RRCID -> 278166		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8867 - 12895	
12	1767 N	1396	-0-	-371	-0-	1222 2	174 9	Y	158	206 1	77
01	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	1320 2	4 9	Y	4	4 1	77
02	1334 N	1239	-0-	-95	-0-	1211 2	28 9	Y	25	23 1	77
03	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170 2		Y	-0-		77
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1276 2	144 9	Y	131	177 1	29
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT	2 8	29
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1573H		RRCID -> 278177		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8858 - 13465	
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2210 2	15 9	Y	14	19 1	147
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	1979 2	165 9	Y	150	142 1	155
02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2512 2	184 9	Y	167	161 1	153
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2051 2	198 9	Y	180	154 1	179
04	2160 X	1602	-0-	-558	-0-	1507 2	95 9	Y	86	116 1	148
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT	1 8	148
-----											
NIX 84		WELL #: 5H		RRCID -> 278206		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 8903 - 12475	
12	2170 X	1607	-0-	-563	-0-	1531 2	76 9	N	69	144 1	89
01	2108 X	1660	-0-	-448	-0-	1577 2	83 9	N	75		164
02	1972 X	1912	-0-	-60	-0-	1844 2	68 9	N	62	4 8	222
03	2077 X	1878	-0-	-199	-0-	1845 2	33 9	N	30		252
04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1837 2	9 9	N	8	1 8	259
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		259
-----											
FRANCES 72		WELL #: 2H		RRCID -> 278208		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 9186 - 12990	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
-----											
KELLN 65		WELL #: 2H		RRCID -> 278247		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8841 - 12815	
12	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2051 2	215 9	N	195	184 1	121
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2573 2	105 9	N	95		216
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2567 2	272 9	N	247	192 1	264
03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2606 2	173 9	N	157	198 1	223
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2493 2	244 9	N	222	200 1	244
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	1 8	244

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676  
 WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2	143	2	N	-0-				80
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	174	2	N	-0-				80
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	168	2	N	-0-				80
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	178	2	N	-0-				80
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	172	2	N	-0-				80
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				80

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

12	2883 X	2618	-0-	-265	-0-	2340	2	278	9	N	253	197	1		179
01	2852 X	2431	-0-	-421	-0-	2215	2	216	9	N	196	202	1		173
02	2668 X	2542	-0-	-126	-0-	2256	2	286	9	N	260	202	1	3 8	228
03	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	2397	2	262	9	N	238	391	1		75
04	2520 X	2408	-0-	-112	-0-	2165	2	243	9	N	221	198	1	1 8	97
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				97

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

12	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1642	2	77	9	N	70				189
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1742	2	83	9	N	75				264
02	1711 N	1549	-0-	-162	-0-	1470	2	79	9	N	72	196	1		140
03	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1410	2	277	9	N	252	163	1		229
04	1770 N	1489	-0-	-281	-0-	1489	2			N	-0-				229
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				229

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3301	2	238	9	N	216	185	1		208
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3084	2	272	9	N	247	193	1		262
02	3045 X	3030	-0-	-15	-0-	2862	2	168	9	N	153	355	1	1 8	59
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3058	2	261	9	N	237	184	1	5 8	107
04	3150 X	3060	-0-	-90	-0-	2837	2	223	9	N	203	189	1	2 8	119
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				119

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1408	2	118	9	Y	107	140	1		32
01	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1633	2	58	9	Y	53	50	1		35
02	1566 N	1138	-0-	-428	-0-	1075	2	63	9	Y	57	54	1	3 8	35
03	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1301	2	69	9	Y	63	54	1		44
04	1650 N	1329	-0-	-321	-0-	1264	2	65	9	Y	59	80	1	1 8	22
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT				22

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

12	1643 N	1096	-0-	-547	-0-	1016	2	80	9	Y	73	95	1		18
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1427	2	58	9	Y	53	50	1		21
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1257	2	62	9	Y	56	54	1	3 8	20
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1211	2	80	9	Y	73	62	1		31
04	1440 N	1251	-0-	-189	-0-	1190	2	61	9	Y	55	74	1	1 8	11
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT				11

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2870	2	129	9	N	117				237
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2950	2	134	9	N	122	202	1		157
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2558	2	68	9	N	62	2	8		217
03	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	2834	2	117	9	N	106	199	1		124
04	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	2608	2	95	9	N	86	1	8		209
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				209

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
MARY SNYDER 157		WELL #: 2H		RRCID -> 278393		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8949 - 13435	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	1884 2	464 9	N	422	342 1	255
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1830 2	6 9	N	5		260
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1681 2	194 9	N	176	201 1	226
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	1923 2	207 9	N	188	168 1	246
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1602 2	197 9	N	179	157 1	266
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		266
-----											
LCU 155		WELL #: 3H		RRCID -> 278468		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8819 - 13320	
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1372 2	295 9	N	268	389 1	53
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1493 2	348 9	N	316	159 1	210
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1638 2	55 9	N	50	11 8	249
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2301 2	233 9	N	212	195 1	266
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2311 2	234 9	N	213	401 1	73
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		73
-----											
WHEAT 255		WELL #: 3H		RRCID -> 278470		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 8854 - 12864	
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	844 2	85 9	N	77	206 1	115
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	827 2	41 9	N	37		152
02	870 N	803	-0-	-67	-0-	752 2	51 9	N	46	1 8	197
03	930 N	843	-0-	-87	-0-	786 2	57 9	N	52	186 1	63
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	716 2	59 9	N	54	2 8	115
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		115
-----											
SNYDER 15		WELL #: 2H		RRCID -> 278472		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9171 - 13389	
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	539 2	76 9	N	69		208
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	490 2	56 9	N	51	170 1	89
02	725 N	576	-0-	-149	-0-	514 2	62 9	N	56	2 8	143
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	534 2	76 9	N	69	151 1	61
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	519 2	69 9	N	63	1 8	123
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		123
-----											
IMBODEN 73		WELL #: 2H		RRCID -> 278473		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9104 - 13582	
12	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	924 2	91 9	N	83		145
01	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	955 2	79 9	N	72		217
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	851 2	224 9	N	204	201 1	217
03	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011 2		N	-0-	3 8	217
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	936 2	74 9	N	67	199 1	85
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		85
-----											
KELLN 65		WELL #: 3H		RRCID -> 278474		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8943 - 13479	
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1038 2	122 9	N	111	198 1	112
01	1085 N	889	-0-	-196	-0-	831 2	58 9	N	53		165
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	927 2	178 9	N	162	203 1	124
03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	927 2	75 9	N	68		192
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	878 2	306 9	N	278	201 1	269
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		269
-----											
IMBODEN 73		WELL #: 3H		RRCID -> 278475		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8694		PERF. 9026 - 13571	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
IMBODEN 73		WELL #:		4H	RRCID ->	278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034 - 13619
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1219	2	132	183	1	87
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1219	2	102	9	N	180
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1123	2	122	9	N	95
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1254	2	129	9	N	67
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1134	2	100	9	N	157
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	157
-----												
CLEVELAND 103		WELL #:		2H	RRCID ->	278478	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	9080 - 13672
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1042	2	114	9	N	133
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	999	2	105	9	N	228
02	1102	N	1013	-0-	-89	-0-	976	2	37	9	N	98
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1024	2	74	9	N	165
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	955	2	59	9	N	218
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	218
-----												
KELLN 65		WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12994
12	3410	X	2812	-0-	-598	-0-	2594	2	218	9	N	122
01	3410	X	2728	-0-	-682	-0-	2585	2	143	9	N	74
02	3190	X	2757	-0-	-433	-0-	2496	2	261	9	N	108
03	3193	X	2467	-0-	-726	-0-	2205	2	262	9	N	164
04	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	2138	2	184	9	N	136
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	136
-----												
STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2906	2	175	9	N	212
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2659	2	106	9	N	114
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2729	2	146	9	N	245
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2909	2	198	9	N	50
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2775	2	165	9	N	199
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	199
-----												
HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209 - 12990
12	2736	N	2728	-0-	-8	-0-	2432	2	296	9	N	194
01	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2081	2	147	9	N	122
02	2320	N	1731	-0-	-589	-0-	1684	2	47	9	N	165
03	2511	N	1733	-0-	-778	-0-	1625	2	108	9	N	63
04	2160	N	1734	-0-	-426	-0-	1627	2	107	9	N	160
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	160
-----												
NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068 - 13590
12	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1083	2	198	9	N	147
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1999	2	110	9	N	247
02	2900	N	3726	-0-	826	826	3665	2	61	9	N	124
03	3100	N	2722	-0-	-378	448	2511	2	211	9	N	160
04	2636	N	2188	-0-	-448	-0-	2001	2	187	9	N	136
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	136
-----												
LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499 - 12491
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2414	2	169	9	N	170
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3384	2	135	9	N	90
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2368	2	140	9	N	217
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2126	2	165	9	N	174
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2140	2	110	9	N	95
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	95

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087 -	13505
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2046 N	1509	-0-	-537	-0-	1382 2	127 9	N	115	157 1			50
01	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	1243 2	88 9	N	80				130
02	1363 N	1298	-0-	-65	-0-	1203 2	95 9	N	86	4 8			212
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1731 2	101 9	N	92	192 1			112
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1422 2	69 9	N	63				175
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT				175
-----													
URSHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 -	13746
12	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1494 2	207 9	N	188	179 1			173
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1669 2	163 9	N	148	191 1			130
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1447 2	185 9	N	168	196 1			102
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1653 2	172 9	N	156	200 1			58
04	1770 N	1592	-0-	-178	-0-	1447 2	145 9	N	132				190
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT				190
-----													
NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936 -	13448
12	1953 N	1619	-0-	-334	-0-	1388 2	231 9	N	210	191 1			163
01	1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1310 2	276 9	N	251	197 1			217
02	1769 N	1690	-0-	-79	-0-	1292 2	398 9	N	362	390 1	7 8		182
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1495 2	384 9	N	349	187 1			344
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1515 2	395 9	N	359	581 1	4 8		118
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT				118
-----													
CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 -	12933
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1022 2	47 9	N	43				84
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1175 2	8 9	N	7				91
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1439 2	54 9	N	49				140
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1033 2	43 9	N	39				179
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	760 2	48 9	N	44	173 1	1 8		49
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				49
-----													
PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678 -	12580
12	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	1492 2	140 9	N	127	182 1			159
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1543 2	121 9	N	110	169 1			100
02	1537 N	1451	-0-	-86	-0-	1334 2	117 9	N	106	4 8			202
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1607 2	113 9	N	103	180 1			125
04	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1322 2	127 9	N	115	159 1	1 8		80
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT				80
-----													
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 -	13037
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
-----													
GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 -	13060
12	2511 X	2462	-0-	-49	-0-	2289 2	173 9	N	157	184 1			77
01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2304 2	197 9	N	179	203 1			53
02	2320 X	2164	-0-	-156	-0-	1975 2	189 9	N	172	164 1	3 8		58
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2467 2	150 9	N	136	97 1			97
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2572 2	207 9	N	188	172 1	1 8		112
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT				112

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
LUBBOCK UNIT 156		WELL #: 2H		RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950	- 13324		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1724	2	138	9	N	125	189	1	159
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1902	2	105	9	N	95			254
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1856	2	109	9	N	99	177	1	174
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2040	2	87	9	N	79		2 8	253
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2087	2	98	9	N	89	190	1	151
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			151
-----														
POPHAM UNIT 193		WELL #: 3H		RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835	- 13462		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----														
SNYDER 15		WELL #: 3H		RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116	- 13110		
12	775 N	514	-0-	-261	-0-	489	2	25	9	N	23			179
01	837 N	411	-0-	-426	-0-	388	2	23	9	N	21			200
02	638 N	362	-0-	-276	-0-	345	2	17	9	N	15	2	8	213
03	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-			213
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	452	2	85	9	N	77	1	8	289
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			289
-----														
SNYDER 15		WELL #: 5H		RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266	- 13830		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUBBOCK 155		WELL #: 4H		RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826	- 13304		
12	1147 N	715	-0-	-432	-0-	647	2	68	9	N	62	181	1	58
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	713	2	62	9	N	56			114
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	652	2	86	9	N	78	3	8	189
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	771	2	79	9	N	72	179	1	82
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	703	2	69	9	N	63	1	8	144
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			144
-----														
HOUSER 288		WELL #: 4H		RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262	- 12488		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
-----														
HOUSER 288		WELL #: 5H		RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564	- 12669		
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1501	2	108	9	N	98			247
01	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	1574	2	121	9	N	110	196	1	161
02	1537 N	1473	-0-	-64	-0-	1370	2	103	9	N	94	9	8	246
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1555	2	101	9	N	92	181	1	157
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1624	2	98	9	N	89	1	8	245
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			245



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896	-	17167
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	1921 2	338 9	N	307	383 1				241
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2018 2	392 9	N	356	190 1				407
02	2001 N	1917	-0-	-84	-0-	1556 2	361 9	N	328	389 1	15 8			331
03	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	1806 2	300 9	N	273	182 1				422
04	2340 N	2105	-0-	-235	-0-	1841 2	264 9	N	240	384 1	2 8			276
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT					276
-----														
HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096	-	13190
12	1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1790 2	145 9	N	132	187 1				72
01	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	1575 2	110 9	N	100					172
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1833 2	188 9	N	171	202 1	9 8			132
03	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1561 2	178 9	N	162	180 1				114
04	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	1292 2	146 9	N	133	190 1	2 8			55
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT					55
-----														
POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931	-	13213
12	3596 X	2938	-0-	-658	-0-	2772 2	166 9	N	151	178 1				199
01	3596 X	2951	-0-	-645	-0-	2782 2	169 9	N	154	176 1				177
02	3364 X	2622	-0-	-742	-0-	2471 2	151 9	N	137	178 1	4 8			132
03	3100 X	2771	-0-	-329	-0-	2607 2	164 9	N	149	189 1				92
04	3000 X	2215	-0-	-785	-0-	2098 2	117 9	N	106	1 8				197
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT					197
-----														
WATERS RANCH 289		WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534	-	12882
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2018			Y	NO RPT					-0-
-----														
SNYDER 15		WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121	-	13590
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1030 2	152 9	N	138	186 1				179
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1114 2	121 9	N	110	200 1				89
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	970 2	147 9	N	134	4 8				219
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1214 2	160 9	N	145	200 1				164
04	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	961 2	149 9	N	135	198 1	1 8			100
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT					100
-----														
HAND 16		WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156	-	13055
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
PEERY 331		WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602	-	12412
12	2139 X	1823	-0-	-316	-0-	1705 2	118 9	N	107					200
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2221 2	96 9	N	87	163 1				124
02	1885 X	1628	-0-	-257	-0-	1521 2	107 9	N	97	4 8				217
03	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	1999 2	89 9	N	81	196 1				102
04	2250 X	1963	-0-	-287	-0-	1886 2	77 9	N	70	1 8				171
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT					171

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
WATERS RANCH 289		WELL #: 2H		RRCID -> 279120		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8658		- 12956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3317 X	3252	-0-	-65	-0-	3100	2	152	9	Y	138	166	114
01	3317 X	2875	-0-	-442	-0-	2759	2	116	9	Y	105	111	108
02	3103 X	2916	-0-	-187	-0-	2747	2	169	9	Y	154	131	117
03	3255 X	3040	-0-	-215	-0-	2858	2	182	9	Y	165	158	124
04	3150 X	2880	-0-	-270	-0-	2692	2	188	9	Y	171	239	53
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		53
-----													
PEERY 200		WELL #: 2H		RRCID -> 279151		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8998		- 12750	
12	4619 X	3402	-0-	-1217	-0-	3083	2	319	9	N	290	184	214
01	4619 X	3465	-0-	-1154	-0-	3214	2	251	9	N	228	391	51
02	4321 X	4035	-0-	-286	-0-	3593	2	442	9	N	402	197	243
03	3410 X	2486	-0-	-924	-0-	2335	2	151	9	N	137	182	198
04	3360 X	3023	-0-	-337	-0-	2794	2	229	9	N	208	185	219
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT		219
-----													
HAUGEN 72		WELL #: 2H		RRCID -> 279481		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8906		- 12851	
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	825	2	90	9	N	82		217
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		217
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	650	2	43	9	N	39		256
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	728	2	120	9	N	109	198	167
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	708	2	79	9	N	72		239
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		239
-----													
BRAINARD		WELL #: 255H		RRCID -> 279493		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8664		- 12556	
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2705	2	157	9	N	143	202	114
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2759	2	113	9	N	103		217
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2586	2	152	9	N	138	201	154
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2730	2	132	9	N	120	181	93
04	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2501	2	139	9	N	126		219
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		219
-----													
BRAINARD		WELL #: 253H		RRCID -> 279692		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8865		- 12689	
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		64
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		64
-----													
BRAINARD		WELL #: 272H		RRCID -> 279707		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8460		- 12396	
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1961	2	57	9	N	52		184
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1980	2	50	9	N	45		229
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1590	2	70	9	N	64	178	115
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1693	2	64	9	N	58	106	67
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1734	2	61	9	N	55		122
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		122
-----													
RP RADER 190		WELL #: 4H		RRCID -> 279794		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 8888		- 13540	
12	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2203	2	389	9	N	354	182	234
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2661	2	369	9	N	335	402	167
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2640	2	384	9	N	349	200	312
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2465	2	407	9	N	370	596	86
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2628	2	385	9	N	350	380	55
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		55

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
RP BUSSARD 106		WELL #: 1H		RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3007 N	2937	-0-	-70	-0-	2697 2	240 9	N	218	179 1		112
01	2945 N	2796	-0-	-149	-0-	2607 2	189 9	N	172	201 1		83
02	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2599 2	201 9	N	183	179 1	4 8	83
03	2945 N	2218	-0-	-727	-0-	2088 2	130 9	N	118			201
04	2700 N	2518	-0-	-182	-0-	2335 2	183 9	N	166	191 1	1 8	175
05	3007 N	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			175
-----												
RP TUBB 194		WELL #: 5H		RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814 - 13200	
12	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2160 2	140 9	N	127			194
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2355 2	98 9	N	89	188 1		95
02	2204 N	2008	-0-	-196	-0-	1869 2	139 9	N	126	2 8		219
03	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	2116 2	158 9	N	144	188 1		175
04	2280 N	2109	-0-	-171	-0-	1977 2	132 9	N	120	185 1	1 8	109
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			109
-----												
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	279878	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8765 - 12911	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
-----												
KRITSER 5		WELL #: 4H		RRCID ->	280040	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9706 - 13358	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RP RADER 190		WELL #: 5H		RRCID ->	280118	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9064 - 13550	
12	2945 X	2750	-0-	-195	-0-	2466 2	284 9	N	258	402 1		130
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2470 2	254 9	N	231	174 1		187
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2331 2	220 9	N	200	201 1	4 8	182
03	2759 N	2742	-0-	-17	-0-	2469 2	273 9	N	248	193 1		237
04	2640 N	2602	-0-	-38	-0-	2363 2	239 9	N	217	393 1	1 8	60
05	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			60
-----												
URSCHEL 72		WELL #: 4H		RRCID ->	280306	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	9119 - 13214	
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	861 2	75 9	Y	68	131 1		173
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	869 2	92 9	Y	84			257
02	870 N	854	-0-	-16	-0-	767 2	87 9	Y	79	162 1	5 8	169
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	918 2	76 9	Y	69			238
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	825 2	76 9	Y	69	91 1		216
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			216
-----												
WRIGHT 75		WELL #: 2HR		RRCID ->	280773	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	9159 - 12940	
12	2294 N	1657	-0-	-637	-0-	1522 2	135 9	N	123			247
01	1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1359 2	116 9	N	105			352
02	1653 N	1587	-0-	-66	-0-	1463 2	124 9	N	113	163 1	8 8	294
03	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1505 2	136 9	N	124	201 1		217
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1470 2	139 9	N	126	178 1	1 8	164
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			164

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676								
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 280775		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97	
-----										
WRIGHT 75		WELL #: 4H		RRCID -> 280808		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020		
12	899 N	758	-0-	-141	-0-	672 2	86 9 N	78	192 1	65
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	701 2	63 9 N	57		122
02	754 N	679	-0-	-75	-0-	620 2	59 9 N	54	2 8	174
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	671 2	80 9 N	73	179 1	68
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	766 2	99 9 N	90	1 8	157
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		157
-----										
HOUSER 288		WELL #: 2H		RRCID -> 280812		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990		
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1959 2	111 9 N	101		172
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1796 2	149 9 N	135	175 1	132
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1838 2	110 9 N	100	11 8	221
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2029 2	97 9 N	88	189 1	120
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2067 2	130 9 N	118	193 1	43
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT	2 8	43
-----										
MARSHALL & WINSTON 78		WELL #: 1H		RRCID -> 280885		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690		
12	6417 X	4087	-0-	-2330	-0-	4041 2	46 9 N	42		94
01	6417 X	1123	-0-	-5294	-0-	1114 2	9 9 N	8		102
02	6003 X	4833	-0-	-1170	-0-	4610 2	223 9 N	203	4 8	301
03	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	5979 2	386 9 N	351	387 1	265
04	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5516 2	253 9 N	230	347 1	147
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-		N	NO RPT	1 8	147
-----										
CLEVELAND 103		WELL #: 6H		RRCID -> 280898		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695		
12	3193 X	2945	-0-	-248	-0-	2716 2	229 9 N	208	183 1	202
01	3255 X	2861	-0-	-394	-0-	2681 2	180 9 N	164	192 1	174
02	3045 X	2788	-0-	-257	-0-	2551 2	237 9 N	215	202 1	184
03	3255 X	3021	-0-	-234	-0-	2805 2	216 9 N	196	200 1	180
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2718 2	239 9 N	217	192 1	205
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT		205
-----										
CLEVELAND 103		WELL #: 4H		RRCID -> 280899		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600		
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1800 2	149 9 N	135	171 1	131
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2094 2	84 9 N	76		207
02	1537 N	1407	-0-	-130	-0-	1289 2	118 9 N	107	201 1	109
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1800 2	112 9 N	102	152 1	59
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1660 2	105 9 N	95	1 8	153
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT		153
-----										
CLEVELAND 103		WELL #: 5H		RRCID -> 280900		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676		WELL #: 2371H		RRCID ->	280930	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8585 - 12844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12	2046 N	1762	-0-	-284	-0-	1572	2	190	9	N	173	194	1	93
01	2046 N	1672	-0-	-374	-0-	1526	2	146	9	N	133			226
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1721	2	209	9	N	190	180	1	236
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1793	2	232	9	N	211	237	1	210
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1649	2	191	9	N	174	179	1	205
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			205
-----														
WATERS RANCH 289		WELL #:		5H	RRCID ->	280987	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8634 - 12916		
12	5239 X	4982	-0-	-257	-0-	4830	2	152	9	Y	138	166	1	172
01	5332 X	4764	-0-	-568	-0-	4647	2	117	9	Y	106	111	1	167
02	4988 X	4508	-0-	-480	-0-	4385	2	123	9	Y	112	96	1	173
03	5332 X	4768	-0-	-564	-0-	4658	2	110	9	Y	100	95	1	178
04	4920 X	4577	-0-	-343	-0-	4452	2	125	9	Y	114	144	1	147
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			147
-----														
WATERS RANCH 289		WELL #:		3H	RRCID ->	280988	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8622 - 12956		
12	3596 X	2470	-0-	-1126	-0-	2266	2	204	9	Y	185	222	1	14
01	2883 X	2485	-0-	-398	-0-	2331	2	154	9	Y	140	148	1	6
02	2697 X	2216	-0-	-481	-0-	2049	2	167	9	Y	152	129	1	15
03	2759 X	2195	-0-	-564	-0-	2049	2	146	9	Y	133	127	1	21
04	2400 N	2262	-0-	-138	-0-	2072	2	190	9	Y	173	192	1	0-
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			0-
-----														
HOUSER 288		WELL #:		3H	RRCID ->	280991	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8648 - 12572		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
-----														
PEERY 331		WELL #:		4H	RRCID ->	280993	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8929 - 12764		
12	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	2871	2	166	9	N	151	183	1	162
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3016	2	149	9	N	135	170	1	127
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3029	2	136	9	N	124	199	1	48
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3212	2	155	9	N	141			189
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2990	2	162	9	N	147	191	1	144
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			144
-----														
WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9050 - 12985		
12	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1092	2	78	9	N	71	183	1	77
01	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1141	2	55	9	N	50			127
02	1160 N	759	-0-	-401	-0-	705	2	54	9	N	49	2	8	174
03	1178 N	988	-0-	-190	-0-	856	2	132	9	N	120	195	1	99
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1082	2	89	9	N	81	1	8	179
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			179
-----														
NIX 88		WELL #:		1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8914 - 13218		
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	555	2	130	9	N	118	148	1	52
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1230	2	107	9	N	97			149
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1346	2	121	9	N	110	176	1	83
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1364	2	128	9	N	116			199
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1517	2	113	9	N	103	168	1	134
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			134

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 281258		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 8759 - 12935		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2604 2	185 9	N	168	183 1		205
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3330 2	153 9	N	139	194 1		150
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2546 2	210 9	N	191	202 1	4 8	135
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2665 2	168 9	N	153	186 1		102
04	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2475 2	162 9	N	147	180 1	1 8	68
05	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			68
-----												
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 281259		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8758 - 12930		
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2369 2	156 9	N	142			190
01	2573 X	2309	-0-	-264	-0-	2141 2	168 9	N	153	176 1		167
02	2755 X	1913	-0-	-842	-0-	1724 2	189 9	N	172	203 1	4 8	132
03	2728 X	2115	-0-	-613	-0-	1950 2	165 9	N	150	183 1		99
04	2640 X	2234	-0-	-406	-0-	2085 2	149 9	N	135	164 1	1 8	69
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			69
-----												
LAUBHAN 526		WELL #: 5H		RRCID -> 281617		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 8132		PERF. 8578 - 12989		
12	3472 X	3406	-0-	-66	-0-	3279 2	127 9	N	115	196 1		151
01	3317 X	3257	-0-	-60	-0-	3150 2	107 9	N	97	167 1		81
02	3103 X	2086	-0-	-1017	-0-	1985 2	101 9	N	92			173
03	3410 X	2779	-0-	-631	-0-	2695 2	84 9	N	76	179 1		70
04	3300 X	2756	-0-	-544	-0-	2694 2	62 9	N	56			126
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			126
-----												
MARSHALL & WINSTON 77		WELL #: 1H		RRCID -> 281723		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 9110 - 13065		
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1353 2	133 9	N	121	178 1		140
01	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	1340 2	87 9	N	79			219
02	1537 N	1422	-0-	-115	-0-	1324 2	98 9	N	89	4 8		304
03	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1267 2	136 9	N	124	199 1		229
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1609 2	87 9	N	79	160 1	1 8	147
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			147
-----												
URSCHEL 72		WELL #: 2H		RRCID -> 281761		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9101 - 13236		
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	126 2	64 9	Y	58	112 1		31
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		Y	-0-			31
02	290 N	138	-0-	-152	-0-	127 2	11 9	Y	10	18 1	1 8	22
03	186 N	41	-0-	-145	-0-	29 2	12 9	Y	11			33
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	492 2	122 9	Y	111	143 1	1 8	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHULTZ 802		WELL #: 2H		RRCID -> 281867		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 8070 - 11946		
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4572 2	200 9	N	182	181 1		202
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4767 2	178 9	N	162	195 1		169
02	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4265 2	205 9	N	186	192 1		163
03	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4349 2	198 9	N	180	187 1		156
04	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4606 2	209 9	N	190	176 1	2 8	168
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168
-----												
SCHULTZ 802		WELL #: 4H		RRCID -> 282063		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 7944 - 11946		
12	4433 X	4373	-0-	-60	-0-	4197 2	176 9	N	160			332
01	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	4182 2	81 9	N	74	201 1		205
02	4118 X	3770	-0-	-348	-0-	3654 2	116 9	N	105	200 1		110
03	4402 X	4041	-0-	-361	-0-	3909 2	132 9	N	120	146 1		84
04	4230 X	3806	-0-	-424	-0-	3694 2	112 9	N	102	1 8		185
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT			185

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676  
 SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	2087	2	134	9	N	122					244
01	2542 X	1814	-0-	-728	-0-	1786	2	28	9	N	25					269
02	2291 X	1955	-0-	-336	-0-	1931	2	24	9	N	22	172	1			119
03	2356 X	2086	-0-	-270	-0-	2019	2	67	9	N	61	120	1			60
04	2160 X	1985	-0-	-175	-0-	1942	2	43	9	N	39					99
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					99

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

12	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2437	2	121	9	N	110					220
01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3294	2	114	9	N	104	199	1			125
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3260	2	101	9	N	92					217
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3459	2	140	9	N	127	200	1			144
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3337	2	95	9	N	86	178	1			52
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

12	4402 X	3666	-0-	-736	-0-	3260	2	406	9	N	369	393	1			161
01	4216 X	3570	-0-	-646	-0-	2936	2	634	9	N	576	394	1			343
02	3973 X	2906	-0-	-1067	-0-	2744	2	162	9	N	147	202	1			288
03	4247 X	3582	-0-	-665	-0-	3153	2	429	9	N	390	581	1			97
04	4110 X	3433	-0-	-677	-0-	3056	2	377	9	N	343	199	1			241
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					241

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

12	5673 X	4738	-0-	-935	-0-	4166	2	572	9	N	520	379	1			365
01	4929 X	4430	-0-	-499	-0-	3969	2	461	9	N	419	592	1			192
02	4756 X	4601	-0-	-155	-0-	3987	2	614	9	N	558	401	1	7	8	342
03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	4677	2	792	9	N	720	764	1			298
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4530	2	406	9	N	369	378	1	2	8	287
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					287

MMGL TXPH, LLC 101619  
 MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619													
HUMPHREYS 36			WELL #: 6H		RRCID -> 269916		COMPL. DATE 11/19/2012			TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	744	1	1544	2	N	98	177	1	159	
01		2480 N	2306	-0-	-174	-0-	108	9	1513	2	N	61	2	1	218	
02		2262 N	2081	-0-	-181	-0-	726	1	1290	2	N	86	174	1	130	
03		2387 N	2208	-0-	-179	-0-	67	9	1352	2	N	102	2	1	230	
04		2220 N	2126	-0-	-94	-0-	95	9	1278	2	N	116	170	1	176	
05		2232 N	2172	-0-	-60	-0-	744	1	1331	2	N	88	174	1	90	
							97	9								
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)			WELL #: 2H		RRCID -> 276358		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663						
12		4185 X	4048	-0-	-137	-0-	1500	1	2314	2	N	213	355	1	119	
01		4185 X	3824	-0-	-361	-0-	234	9	2180	2	N	131	3	1	247	
02		3915 X	3480	-0-	-435	-0-	1500	1	1886	2	N	173	170	1	250	
03		4123 X	3920	-0-	-203	-0-	144	9	2230	2	N	173	172	1	251	
04		3930 X	3741	-0-	-189	-0-	1404	1	2159	2	N	168	166	1	253	
05		4061 X	3758	-0-	-303	-0-	190	9	2154	2	N	162	169	1	246	
							1397	1								
							185	9								
							1426	1								
							178	9								
MATHERS RANCH 172 (AW)			WELL #: 2H		RRCID -> 279189		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902						
12		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	775	1	4592	2	N	271	338	1	123	
01		5580 X	4851	-0-	-729	-0-	298	9	3887	2	N	172	1	1	294	
02		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	775	1	4104	2	N	222	175	1	341	
03		5673 X	5401	-0-	-272	-0-	189	9	4375	2	N	228	362	1	207	
04		5490 X	5189	-0-	-301	-0-	725	1	4298	2	N	224	175	1	256	
05		5673 X	4739	-0-	-934	-0-	244	9	3924	2	N	181	174	1	263	
							775	1								
							645	1								
							251	9								
							616	1								
							199	9								
MATHERS RANCH 1518-2 (AW)			WELL #: 1H		RRCID -> 279291		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565						
12		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	1054	1	3063	2	N	112	350	1	120	
01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	123	9	2957	2	N	170	2	1	288	
02		3886 X	3709	-0-	-177	-0-	1054	1	2565	2	N	144	169	1	263	
03		4247 X	3270	-0-	-977	-0-	187	9	2039	2	N	161	156	1	268	
04		4110 X	2984	-0-	-1126	-0-	986	1	1786	2	N	162	174	1	256	
05		4247 X	2995	-0-	-1252	-0-	158	9	1781	2	N	145	168	1	233	
							1054	1								
							177	9								
							1020	1								
							178	9								
							1054	1								
							160	9								



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
JONES, L.L. 14		WELL #: 1		RRCID -> 279705		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATHERS '30'		WELL #: 3H		RRCID -> 280455		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833								
12	3999 X	2858	-0-	-1141	-0-	775	1	1915	2	N	153					383
						168	9									
01	4216 X	2916	-0-	-1300	-0-	775	1	2013	2	N	116	196	1			303
						128	9									
02	3944 X	2456	-0-	-1488	-0-	725	1	1696	2	N	32					335
						35	9									
03	4216 X	824	-0-	-3392	-0-	250	1	572	2	N	2					337
						2	9									
04	3150 X	2320	-0-	-830	-0-	100	1	2220	2	N	-0-					337
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	612	1	2895	2	N	39	164	1			212
						43	9									
-----																
MATHERS-STATE 172-156 CL EX		WELL #: 1H		RRCID -> 283676		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233								
12	8773 X	7784	-0-	-989	-0-	1066	1	5718	2	N	909	880	1			327
						1000	9									
01	8773 X	7443	-0-	-1330	-0-	1066	1	5207	2	N	1064	1061	1			330
						1170	9									
02	7830 X	6859	-0-	-971	-0-	998	1	4934	2	N	843	870	1			303
						927	9									
03	7967 X	7145	-0-	-822	-0-	1066	1	5056	2	N	930	889	1			344
						1023	9									
04	7710 X	6830	-0-	-880	-0-	1001	1	4847	2	N	893	1055	1			182
						982	9									
05	7781 X	6466	-0-	-1315	-0-	992	1	4598	2	N	796	705	1			273
						876	9									
-----																
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX		WELL #: 18H		RRCID -> 286528		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850								
12	10633 X	10269	-0-	-364	-0-	775	1	8616	2	N	798	891	1			176
						878	9									
01	10323 X	9861	-0-	-462	-0-	775	1	8248	2	N	762	719	1			219
						838	9									
02	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	725	1	8125	2	N	719	695	1			243
						791	9									
03	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	775	1	8905	2	N	805	893	1			155
						886	9									
04	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	750	1	8751	2	N	853	694	1			314
						938	9									
05	10292 X	10076	-0-	-216	-0-	775	1	8464	2	N	761	873	1			202
						837	9									
-----																
MATHERS RANCH 26-159 CL WX		WELL #: 20H		RRCID -> 286627		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849								
12	16647 X	15680	-0-	-967	-0-	15122	2	558	9	N	507	534	1			133
01	16647 X	15163	-0-	-1484	-0-	14610	2	553	9	N	503	342	1			294
02	15283 X	13962	-0-	-1321	-0-	13489	2	473	9	N	430	510	1			214
03	16213 X	14518	-0-	-1695	-0-	14049	2	469	9	N	426	341	1			299
04	15390 X	14189	-0-	-1201	-0-	13726	2	463	9	N	421	520	1			200
05	15686 X	13756	-0-	-1930	-0-	13356	2	400	9	N	364	346	1			218



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
MATHERS RANCH 157-150 CL EX		WELL #:		25H	RRCID ->	290793	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	512	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EQV OPERATING LLC				101634												
LAUBHAN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 7917 - 11011					
12	930 N	471	-0-	-459	-0-	310	1	160	3	N	1					41
01	806 N	186	-0-	-620	-0-	186	3			N	-0-					41
02	609 N	178	-0-	-431	-0-	44	1	134	3	N	-0-					41
03	465 N	185	-0-	-280	-0-	42	1	141	3	N	2					43
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	26	1	151	3	N	-0-					43
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	40	1	136	3	N	-0-					43

MATHERS 133				WELL #:	2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8432 - 12659				
12	2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2172	3	59	9	N	54					197
01	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	2073	3	54	9	N	49					246
02	2175 N	2040	-0-	-135	-0-	618	1	1387	3	N	32					278
*03	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	656	1	1476	3	N	44	177	1			145
04	2490 X	2098	-0-	-392	-0-	601	1	1442	3	N	50					195
05	2573 X	2068	-0-	-505	-0-	1220	1	813	3	N	32					227

MATHERS 133				WELL #:	1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8446 - 12985				
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	475	3	11	9	N	10					172
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	436	3	11	9	N	10					182
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	100	1	267	3	N	15					197
03	496 N	384	-0-	-112	-0-	113	1	253	3	N	16					213
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	120	1	287	3	N	17					230
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	92	1	212	3	N	8					238

LAUBHAN "B"				WELL #:	3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 8357 - 10745				
12	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	310	1	1034	3	N	14					184
01	1302 N	802	-0-	-500	-0-	787	3	15	9	N	14					198
02	1334 N	617	-0-	-717	-0-	131	1	478	3	N	7					205
*03	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	273	1	909	3	N	6					211
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	N	8					219
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	236	1	813	3	N	2					221

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634		WELL #:		RRCID -> 278002		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-			18
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-			18
02	812 N	715	-0-	-97	-0-	203	1	512	3	N	-0-			18
03	806 N	444	-0-	-362	-0-	135	1	309	3	N	-0-			18
04	750 N	309	-0-	-441	-0-	309	3			N	-0-			18
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			18
-----														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:		RRCID -> 278687		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719				
12	6200 X	5289	-0-	-911	-0-	5246	2	43	9	N	39			197
01	5673 X	5344	-0-	-329	-0-	5309	2	35	9	N	32	191	1	38
02	5307 X	4797	-0-	-510	-0-	4734	2	63	9	N	57			95
03	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	543	1	5349	2	N	70			165
						77	9							
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	492	1	4704	2	N	57			222
						63	9							
05	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	1863	1	3717	2	N	17	191	1	48
						19	9							
-----														
MCQUIDDY A		WELL #:		12HC RRCID -> 278971		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516						
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1839	2	318	9	N	289	184	1	318
01	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-			318
02	1914 N	1332	-0-	-582	-0-	1304	2	28	9	N	25	190	1	153
03	2046 N	1433	-0-	-613	-0-	1323	2	110	9	N	100			253
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1601	2	108	9	N	98	188	1	163
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1654	2	110	9	N	100			263
-----														
MCQUIDDY F		WELL #:		3HC RRCID -> 279270		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 11674 - 13722						
12	6138 X	5719	-0-	-419	-0-	5570	2	149	9	N	135	196	1	221
01	5859 X	5590	-0-	-269	-0-	5477	2	113	9	N	103	169	1	155
02	5481 X	4542	-0-	-939	-0-	4425	2	117	9	N	106			261
03	5828 X	5474	-0-	-354	-0-	5296	2	178	9	N	162	195	1	228
04	5580 X	5039	-0-	-541	-0-	4890	2	149	9	N	135	195	1	168
05	5704 X	5252	-0-	-452	-0-	5112	2	140	9	N	127			295
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		RRCID -> 280418		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439				
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			459
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			459
02	1392 N	378	-0-	-1014	-0-	378	2			N	-0-			459
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			459
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			459
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			459

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	30	1	1980	2	N	119	183	1	319	
						131	9								
01	2263 N	2014	-0-	-249	-0-	26	1	1758	2	N	209			528	
						230	9								
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	28	1	1873	2	N	198	370	1	356	
						218	9								
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	31	1	2118	2	N	143	181	1	318	
						157	9								
04	1950 N	1573	-0-	-377	-0-	30	1	1530	2	N	12	184	1	146	
						13	9								
05	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	31	1	1783	2	N	188			334	
						207	9								

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	19	1	1460	2	N	112	194	1	257	
						123	9								
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	28	1	2019	2	N	230	190	1	297	
						253	9								
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	29	1	2344	2	N	180	190	1	287	
						198	9								
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2020	2	N	101	194	1	194	
						111	9								
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	173	193	1	174	
						190	9								
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	177	191	1	160	
						195	9								

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			245
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			245
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			245
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			245
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			245
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			245

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

12	2015 N	1317	-0-	-698	-0-	30	1	1245	2	N	38			167	
						42	9								
01	1798 N	982	-0-	-816	-0-	24	1	939	2	N	17			184	
						19	9								
02	1537 N	449	-0-	-1088	-0-	22	1	415	2	N	11			195	
						12	9								
03	1302 N	647	-0-	-655	-0-	25	1	607	2	N	14			209	
						15	9								
04	960 N	542	-0-	-418	-0-	21	1	515	2	N	5			214	
						6	9								
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	2	N	-0-			214	



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID -> 281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141	- 13360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		710 N	710	-0-	-0-	31 1	506 2	N	157	171 1	266	
						173 9						
01		670 N	670	-0-	-0-	30 1	483 2	N	143	174 1	235	
						157 9						
02		645 N	645	-0-	-0-	29 1	475 2	N	128		363	
						141 9						
03		716 N	716	-0-	-0-	31 1	450 2	N	214	169 1	408	
						235 9						
04		822 N	822	-0-	-0-	30 1	632 2	N	145	167 1	386	
						160 9						
05		683 N	683	-0-	-0-	31 1	573 2	N	72		458	
						79 9						
-----												
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID -> 282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967	- 13212
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327	
-----												
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID -> 282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973	- 13301
12		812 N	812	-0-	-0-	31 1	702 2	N	72		284	
						79 9						
01		977 N	977	-0-	-0-	29 1	872 2	N	69	180 1	173	
						76 9						
02		825 N	825	-0-	-0-	29 1	688 2	N	98		271	
						108 9						
03		806 N	787	-0-	-19	31 1	677 2	N	72	162 1	181	
						79 9						
04		960 N	704	-0-	-256	30 1	612 2	N	56		237	
						62 9						
05		868 N	749	-0-	-119	31 1	637 2	N	74	150 1	161	
						81 9						
-----												
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID -> 282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042	- 13465
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
-----												
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID -> 282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043	- 13390
12		1054 N	863	-0-	-191	29 1	736 2	N	89		301	
						98 9						
01		1116 N	474	-0-	-642	26 1	448 2	N	-0-		301	
02		986 N	938	-0-	-48	29 1	755 2	N	140	172 1	269	
						154 9						
03		898 N	898	-0-	-0-	31 1	724 2	N	130	174 1	225	
						143 9						
04		772 N	772	-0-	-0-	30 1	687 2	N	50		275	
						55 9						
05		992 N	846	-0-	-146	31 1	720 2	N	86	174 1	187	
						95 9						







LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2104	2	N	236	174	1	152
						260	9							
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	31	1	2220	2	N	236	350	1	38
						260	9							
02	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	29	1	1758	2	N	186	168	1	56
						205	9							
03	1984 N	1646	-0-	-338	-0-	27	1	1437	2	N	165	173	1	48
						182	9							
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	29	1	1754	2	N	265	168	1	145
						292	9							
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	160	170	1	135
						176	9							
KELLN 'C' '150' WELL #: 1HC RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498														
12	620 N	442	-0-	-178	-0-	20	1	229	2	N	175	200	1	60
						193	9							
01	496 N	403	-0-	-93	-0-	15	1	176	2	N	193	178	1	75
						212	9							
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	N	144			219
						158	9							
03	434 N	316	-0-	-118	-0-	20	1	149	2	N	134	191	1	162
						147	9							
04	390 N	189	-0-	-201	-0-	17	1	63	2	N	99	181	1	80
						109	9							
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	153	168	1	65
						168	9							
KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800														
12	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	21	1	800	2	N	212	395	1	197
						233	9							
01	1674 N	1346	-0-	-328	-0-	17	1	850	2	N	435	402	1	230
						479	9							
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	29	1	1425	2	N	509	600	1	139
						560	9							
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	31	1	1411	2	N	390	399	1	130
						429	9							
04	1290 N	639	-0-	-651	-0-	12	1	495	2	N	120	200	1	50
						132	9							
05	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	30	1	1479	2	N	486	391	1	145
						535	9							
KELLN 'C' '201' WELL #: 1HC RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594														
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	133	186	1	174
						146	9							
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	28	1	763	2	N	128	190	1	112
						141	9							
02	957 N	911	-0-	-46	-0-	29	1	750	2	N	120			232
						132	9							
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	130	190	1	172
						143	9							
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	30	1	729	2	N	84	184	1	72
						92	9							
05	961 N	908	-0-	-53	-0-	31	1	754	2	N	112			184
						123	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KILLEBREW 32		WELL #:		1HC	RRCID ->	282819	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8310 - 12450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	N	185	193	1	227
01	2015 N	1725	-0-	-290	-0-	204	9	1534	2	N	148	201	1	174
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	28	1	1641	2	N	167	201	1	140
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	163	9	1840	2	N	171	192	1	119
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	29	1	2014	2	N	201	185	1	135
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	184	9	2015	2	N	172	195	1	112
						31	1							
						188	9							
						30	1							
						221	9							
						31	1							
						189	9							
-----														
KELLN '94'		WELL #:		3H	RRCID ->	282895	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8820 - 13757		
12	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	31	1	1219	2	N	212	188	1	218
01	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	233	9	1219	2	N	158	183	1	193
02	1421 N	1291	-0-	-130	-0-	28	1	1045	2	N	197	185	1	205
03	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	174	9	1080	2	N	184	185	1	204
04	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	29	1	1090	2	N	172	179	1	197
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	217	9	1165	2	N	189	183	1	203
						31	1							
						202	9							
						30	1							
						189	9							
						31	1							
						208	9							
-----														
NIX '89'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282896	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	9224 - 12904		
12	651 N	552	-0-	-99	-0-	29	1	410	2	N	103			285
01	558 N	181	-0-	-377	-0-	113	9	121	2	N	40	195	1	130
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	137			267
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	44	9	345	2	N	113	191	1	189
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	103	193	1	99
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	151	9	447	2	N	124			223
						28	1							
						124	9							
						30	1							
						113	9							
						31	1							
						136	9							
-----														
PARSELL 34		WELL #:		C001PA	RRCID ->	282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8512 - 12443		
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	31	1	952	2	N	83			172
01	1116 N	955	-0-	-161	-0-	91	9	820	2	N	97			269
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	28	1	893	2	N	109	181	1	197
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	107	9	981	2	N	97	155	1	139
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	869	2	N	87			226
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	120	9	991	2	N	92	192	1	126
						31	1							
						107	9							
						30	1							
						96	9							
						31	1							
						101	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
RACHEL '292'		WELL #:		1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564 - 12490			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	31	1	1074	2	N	159	192	1	244
							175	9							
01		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	29	1	1021	2	N	143	201	1	186
							157	9							
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	29	1	1070	2	N	165	182	1	169
							182	9							
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	153	156	1	166
							168	9							
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	N	158			324
							174	9							
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	158	373	1	109
							174	9							
-----															
GRAY 353/352				WELL #:		C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505 - 17649	
12		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	31	1	10124	2	N	1550	1646	1	316
							1705	9							
01		11749 X	9555	-0-	-2194	-0-	24	1	8256	2	N	1159	1061	1	414
							1275	9							
02		11078 X	9360	-0-	-1718	-0-	29	1	7922	2	N	1281	1119	1	576
							1409	9							
03		11873 X	10245	-0-	-1628	-0-	31	1	8590	2	N	1476	1666	1	386
							1624	9							
04		11490 X	9964	-0-	-1526	-0-	30	1	8490	2	N	1313	1462	1	237
							1444	9							
05		11873 X	10453	-0-	-1420	-0-	31	1	8952	2	N	1336	1265	1	308
							1470	9							
-----															
PIONEER 31				WELL #:		C001OB	RRCID ->	291433	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8492 - 13166	
12		13206 X	10444	-0-	-2762	-0-	31	1	9908	2	N	459	369	1	214
							505	9							
01		10633 X	9716	-0-	-917	-0-	27	1	9231	2	N	416	379	1	251
							458	9							
02		10933 X	9447	-0-	-1486	-0-	29	1	8954	2	N	422	370	1	303
							464	9							
03		11687 X	9738	-0-	-1949	-0-	31	1	9267	2	N	400	561	1	142
							440	9							
04		11310 X	8161	-0-	-3149	-0-	29	1	7803	2	N	299	371	1	70
							329	9							
05		10447 X	9454	-0-	-993	-0-	31	1	8986	2	N	397	371	1	96
							437	9							
-----															
LORENE 144				WELL #:		C001NC	RRCID ->	292134	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8363 - 12847	
12		15035 X	11283	-0-	-3752	-0-	31	1	10907	2	N	314	372	1	161
							345	9							
01		11966 X	10709	-0-	-1257	-0-	27	1	10403	2	N	254	196	1	219
							279	9							
02		11252 X	9700	-0-	-1552	-0-	29	1	9397	2	N	249	369	1	99
							274	9							
03		12028 X	9706	-0-	-2322	-0-	30	1	9417	2	N	235	180	1	154
							259	9							
04		11640 X	8843	-0-	-2797	-0-	29	1	8583	2	N	210	196	1	168
							231	9							
05		11284 X	8303	-0-	-2981	-0-	31	1	8065	2	N	188	192	1	164
							207	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
LORENE 145		WELL #: C001BO		RRCID -> 293211	COMPL. DATE 06/15/2022	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 8205	- 12203			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	10075 X	6862	-0-	-3213	-0-	29 1	6150 2	N	621	339 1	364
						683 9					
01	7595 X	6404	-0-	-1191	-0-	26 1	5769 2	N	554	791 1	127
						609 9					
02	7105 X	5187	-0-	-1918	-0-	28 1	4652 2	N	461	379 1	209
						507 9					
03	7595 X	5098	-0-	-2497	-0-	29 1	4564 2	N	459	393 1	275
						505 9					
04	6930 X	4661	-0-	-2269	-0-	26 1	4148 2	N	443	379 1	339
						487 9					
05	6851 X	4244	-0-	-2607	-0-	31 1	3769 2	N	404	668 1	75
						444 9					
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
BRAVEHEART		WELL #: 2H		RRCID -> 235865	COMPL. DATE 10/16/2009	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 3662	- 5182			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
SAINT		WELL #: 5202		RRCID -> 223306	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 8276	- 10582			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
MOSES 519		676084									
WELL #: 1H		RRCID -> 229459	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 8061	PERF. 8833	- 11047					
12	1581 N	345	-0-	-1236	-0-	345 2		N	-0-		39
01	1333 N	313	-0-	-1020	-0-	313 2		N	-0-		39
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		39
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		39
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956 2	1 9	N	1		40
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2148 2	4 9	N	4		44
HUNTER 538		676084									
WELL #: 2H		RRCID -> 232353	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 8454	- 10379					
12	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2343 2	22 9	N	20		146
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2093 2	13 9	N	12		158
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1824 2	46 9	N	42	158 1	42
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2036 2	8 9	N	7		49
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2628 2	12 9	N	11		60
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2556 2	10 9	N	9		69
PUNDT 517		676084									
WELL #: 4517H		RRCID -> 234112	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 7926	PERF. 8345	- 10199					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PICKHARDT 68		WELL #:		1H	RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10170	- 12830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		856 N	856	-0-	-0-	856	2			N	-0-			144
01		134 N	134	-0-	-0-	134	2			N	-0-			144
02		787 N	787	-0-	-0-	787	2			N	-0-			144
03		648 N	648	-0-	-0-	624	2	24	9	N	22			166
04		834 N	834	-0-	-0-	766	2	68	9	N	62			228
05		834 N	834	-0-	-0-	821	2	13	9	N	12	190	1	50
-----														
MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #:		1H	RRCID ->	275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10298	- 14470		
12		2821 N	2426	-0-	-395	1079	1	1255	2	N	84			167
						92	9							
01		2387 N	2380	-0-	-7	1079	1	1201	2	N	91			258
						100	9							
02		2349 N	2296	-0-	-53	1009	1	1165	2	N	111	197	1	172
						122	9							
03		2418 N	2336	-0-	-82	1079	1	1141	2	N	105	184	1	93
						116	9							
04		2310 N	2265	-0-	-45	1044	1	1136	2	N	77			170
						85	9							
05		2449 N	1665	-0-	-784	1079	1	501	2	N	77	189	1	58
						85	9							
-----														
TEXA PEARL 326		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8645	- 12672		
12		3038 X	2721	-0-	-317	2688	2	33	9	N	30			160
01		3038 X	2667	-0-	-371	2658	2	9	9	N	8			168
02		2639 X	2516	-0-	-123	2454	2	62	9	N	56	159	1	65
03		2821 X	2570	-0-	-251	2524	2	46	9	N	42			107
04		2700 X	2586	-0-	-114	2539	2	47	9	N	43			150
05		2728 X	2613	-0-	-115	2602	2	11	9	N	10	113	1	47
-----														
HAWKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276514	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10500	- 14684		
12		4123 X	4060	-0-	-63	707	1	3270	2	N	75	112	1	146
						83	9							
01		4061 X	3907	-0-	-154	707	1	3119	2	N	74			220
						81	9							
02		4085 X	4085	-0-	-0-	661	1	3349	2	N	68			288
						75	9							
03		4891 X	4891	-0-	-0-	707	1	4106	2	N	71	185	1	174
						78	9							
04		3930 X	3253	-0-	-677	684	1	2502	2	N	61	25	1	210
						67	9							
05		4371 X	3640	-0-	-731	707	1	2843	2	N	82	156	1	136
						90	9							
-----														
HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 9409	- 13782		
12		1953 N	1735	-0-	-218	335	1	1258	2	N	129	196	1	132
						142	9							
01		1759 N	1759	-0-	-0-	302	1	1334	2	N	112			244
						123	9							
02		1740 N	1599	-0-	-141	313	1	1161	2	N	114	192	1	166
						125	9							
03		1753 N	1753	-0-	-0-	335	1	1278	2	N	127	179	1	114
						140	9							
04		1710 N	1709	-0-	-1	313	1	1277	2	N	108			222
						119	9							
05		1705 N	1697	-0-	-8	335	1	1240	2	N	111	188	1	145
						122	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396 - 13899	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	335	1	2025	2	N	422	381 1	285
						464	9						
01	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	295	1	1895	2	N	318	198 1	405
						350	9						
02	2813 X	2494	-0-	-319	-0-	313	1	1783	2	N	362	584 1	183
						398	9						
03	3007 X	1995	-0-	-1012	-0-	271	1	1412	2	N	284	378 1	89
						312	9						
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-		89
05	2821 X	2272	-0-	-549	-0-	108	1	1795	2	N	335		424
						369	9						
-----													
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162	
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2082	2	113	9	N	103		168
01	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	1892	2	209	9	N	190	198 1	160
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1908	2	240	9	N	218	193 1	185
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2037	2	166	9	N	151	196 1	140
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1892	2	182	9	N	165	186 1	119
05	2294 N	1932	-0-	-362	-0-	1750	2	182	9	N	165	189 1	95
-----													
WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084	
12	4402 X	4174	-0-	-228	-0-	4072	2	102	9	N	93		219
01	4340 X	4112	-0-	-228	-0-	3933	2	179	9	N	163	194 1	188
02	4031 X	3841	-0-	-190	-0-	3677	2	164	9	N	149	197 1	140
03	4278 X	4090	-0-	-188	-0-	3956	2	134	9	N	122	41 1	221
04	4140 X	3918	-0-	-222	-0-	3765	2	153	9	N	139	195 1	165
05	4185 X	3974	-0-	-211	-0-	3843	2	131	9	N	119	158 1	126
-----													
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754	
12	3937 X	3527	-0-	-410	-0-	3405	2	122	9	N	111	195 1	135
01	3782 X	2050	-0-	-1732	-0-	1971	2	79	9	N	72		207
02	3538 X	3394	-0-	-144	-0-	3231	2	163	9	N	148	193 1	162
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	661	1	3173	2	N	82		244
						90	9						
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	684	1	3027	2	N	137	191 1	190
						151	9						
05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	707	1	3027	2	N	94	215 1	69
						103	9						
-----													
TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057	
12	3379 X	2913	-0-	-466	-0-	2874	2	39	9	N	35		165
01	3379 X	2709	-0-	-670	-0-	2663	2	46	9	N	42	157 1	50
02	2929 X	2645	-0-	-284	-0-	2627	2	18	9	N	16		66
03	3069 X	2806	-0-	-263	-0-	2756	2	50	9	N	45		111
04	2820 X	2668	-0-	-152	-0-	2622	2	46	9	N	42		153
05	2914 X	2834	-0-	-80	-0-	2793	2	41	9	N	37		190
-----													
TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357	
12	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	3828	2	26	9	N	24		168
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3965	2	28	9	N	25		193
02	3770 X	3510	-0-	-260	-0-	3499	2	11	9	N	10		203
03	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	3723	2	20	9	N	18	167 1	54
04	3900 X	3575	-0-	-325	-0-	3554	2	21	9	N	19		73
05	3999 X	3690	-0-	-309	-0-	3660	2	30	9	N	27	47 1	53

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1829	X	749	-0-	-1080	-0-	36 1	713 2	N	-0-			78
01	1829	X	1601	-0-	-228	-0-	335 1	1266 2	N	-0-			78
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	313 1	2042 2	N	155	140 1		93
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	171 9						
							335 1	2281 2	N	123	131 1		85
							135 9						
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	313 1	1447 2	N	82			167
							90 9						
05	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	248 1	1246 2	N	-0-			167
-----													
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880	
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	564 2	116 9	N	105	195 1		132
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	630 2	100 9	N	91			223
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	526 2	110 9	N	100	193 1		130
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	583 2	110 9	N	100			230
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	549 2	112 9	N	102	189 1		143
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	586 2	113 9	N	103	193 1		53
-----													
ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606	
12	1860	N	457	-0-	-1403	-0-	414 2	43 9	N	39	184 1		170
01	1767	N	379	-0-	-1388	-0-	379 2		N	-0-			170
02	1392	N	288	-0-	-1104	-0-	288 2		N	-0-			170
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	1834 2	545 9	N	495	547 1		118
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1338 2	343 9	N	312	181 1		249
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1312 2	317 9	N	288	379 1		158
-----													
KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918	
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1175 2	317 9	N	288	195 1		213
01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1064 2	249 9	N	226	188 1		251
02	1334	N	1192	-0-	-142	-0-	968 2	224 9	N	204	194 1		261
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1063 2	295 9	N	268	384 1		145
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	963 2	259 9	N	235	192 1		188
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	921 2	216 9	N	196	183 1		201
-----													
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359	
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	745 2	157 9	N	143	190 1		201
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	742 2	151 9	N	137			338
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	674 2	177 9	N	161	195 1		304
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	599 2	121 9	N	110	186 1		228
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	638 2	96 9	N	87			315
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	667 2	149 9	N	135	148 1		302
-----													
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741	
12	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3642 2	319 9	N	290	194 1		325
01	4123	X	3602	-0-	-521	-0-	3382 2	220 9	N	200	390 1		135
02	3828	X	3208	-0-	-620	-0-	3019 2	189 9	N	172			307
03	3968	X	3506	-0-	-462	-0-	3279 2	227 9	N	206	384 1		129
04	3840	X	2106	-0-	-1734	-0-	1912 2	194 9	N	176	176 1		129
05	3968	X	2231	-0-	-1737	-0-	2231 2		N	-0-			129



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	2413	-0-	-718	-0-	2201	2	212	9	N	193	176 1	110
01	3131 X	1576	-0-	-1555	-0-	1572	2	4	9	N	4		114
02	2929 X	1631	-0-	-1298	-0-	1619	2	12	9	N	11		125
03	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	2950	2	332	9	N	302	181 1	246
04	2730 X	2643	-0-	-87	-0-	2384	2	259	9	N	235	372 1	109
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2378	2	180	9	N	164	186 1	87
-----													
URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111	
12	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	938	2	147	9	N	134	194 1	124
01	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	906	2	136	9	N	124	180 1	68
02	1015 N	950	-0-	-65	-0-	797	2	153	9	N	139	144 1	63
03	1085 N	730	-0-	-355	-0-	675	2	55	9	N	50	56 1	57
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	907	2	183	9	N	166	190 1	33
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	909	2	162	9	N	147	48 1	132
-----													
URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
12	1116 N	766	-0-	-350	-0-	715	2	51	9	N	46	194 1	21
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	956	2	443	9	N	403	195 1	229
02	1131 N	1109	-0-	-22	-0-	870	2	239	9	N	217	239 1	207
03	775 N	700	-0-	-75	-0-	588	2	112	9	N	102	137 1	172
04	1290 N	1165	-0-	-125	-0-	860	2	305	9	N	277	190 1	259
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	888	2	272	9	N	247	192 1	314
-----													
KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
12	992 N	626	-0-	-366	-0-	587	2	39	9	N	35	193 1	173
01	1023 N	842	-0-	-181	-0-	781	2	61	9	N	55		228
02	899 N	386	-0-	-513	-0-	355	2	31	9	N	28	53 1	203
03	620 N	40	-0-	-580	-0-	40	2			N	-0-		203
04	810 N	339	-0-	-471	-0-	302	2	37	9	N	34		237
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	563	2	17	9	N	15	191 1	61
-----													
HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
12	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1128	2	259	9	N	235	195 1	182
01	1705 N	746	-0-	-959	-0-	621	2	125	9	N	114	189 1	107
02	1566 N	1243	-0-	-323	-0-	1109	2	134	9	N	122		229
03	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1084	2	154	9	N	140	206 1	163
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1043	2	143	9	N	130		293
05	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	930	2	149	9	N	135	232 1	196
-----													
HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907	
12	3286 X	3228	-0-	-58	-0-	281	1	2826	2	N	110	194 1	145
						121	9						
01	3255 X	2967	-0-	-288	-0-	286	1	2589	2	N	84		229
						92	9						
02	3103 X	2659	-0-	-444	-0-	313	1	2281	2	N	59	193 1	95
						65	9						
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	3021	2	N	148	186 1	57
						163	9						
04	3210 X	3088	-0-	-122	-0-	324	1	2635	2	N	117		174
						129	9						
05	3224 X	2852	-0-	-372	-0-	335	1	2405	2	N	102	191 1	85
						112	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 2024H		RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1004 2	125 9	N		114			276
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	989 2	65 9	N		59	179 1		156
02		957 N	608	-0-	-349	-0-	601 2	7 9	N		6			162
03		1116 N	998	-0-	-118	-0-	979 2	19 9	N		17			179
04		1020 N	463	-0-	-557	-0-	463 2		N		-0-			179
05		651 N	343	-0-	-308	-0-	343 2		N		-0-			179
-----														
HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560 - 13999		
12		2934 N	2008	-0-	-926	-0-	335 1	1550 2	N		112			250
							123 9							
01		2077 N	1400	-0-	-677	-0-	290 1	1034 2	N		69	194 1		125
							76 9							
02		1914 N	1556	-0-	-358	-0-	313 1	1113 2	N		118	192 1		51
							130 9							
03		2015 N	1613	-0-	-402	-0-	335 1	1155 2	N		112			163
							123 9							
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	313 1	1046 2	N		106	193 1		76
							117 9							
05		1674 N	1275	-0-	-399	-0-	335 1	820 2	N		109			185
							120 9							
-----														
JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10452 - 14400		
12		1209 N	1119	-0-	-90	-0-	986 2	133 9	N		121	167 1		158
01		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	995 2	113 9	N		103			261
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	978 2	167 9	N		152	195 1		218
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1031 2	107 9	N		97	163 1		152
04		1080 N	996	-0-	-84	-0-	915 2	81 9	N		74	108 1		118
05		1209 N	929	-0-	-280	-0-	830 2	99 9	N		90	20 1		188
-----														
NIX B		WELL #:		1024H	RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9145 - 12282		
12		558 N	411	-0-	-147	-0-	360 2	51 9	N		46	174 1		53
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	479 2	56 9	N		51			104
02		406 N	308	-0-	-98	-0-	285 2	23 9	N		21			125
03		403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2		N		-0-			125
04		510 N	490	-0-	-20	-0-	455 2	35 9	N		32			157
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	525 2	98 9	N		89	190 1		56
-----														
HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529 - 14147		
12		3999 X	3638	-0-	-361	-0-	3403 2	235 9	N		214	176 1		130
01		3751 X	3619	-0-	-132	-0-	3406 2	213 9	N		194			324
02		3509 X	3238	-0-	-271	-0-	3017 2	221 9	N		201	388 1		137
03		3751 X	3478	-0-	-273	-0-	3237 2	241 9	N		219	195 1		161
04		3510 X	3384	-0-	-126	-0-	3150 2	234 9	N		213	194 1		180
05		3627 X	3433	-0-	-194	-0-	3202 2	231 9	N		210	194 1		196
-----														
LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603		
12		5890 X	5658	-0-	-232	-0-	5260 2	398 9	N		362	393 1		145
01		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5527 2	408 9	N		371	392 1		124
02		5423 X	5206	-0-	-217	-0-	4811 2	395 9	N		359	386 1		97
03		5797 X	5588	-0-	-209	-0-	5173 2	415 9	N		377	387 1		87
04		5730 X	5346	-0-	-384	-0-	4959 2	387 9	N		352	386 1		53
05		5921 X	5472	-0-	-449	-0-	5078 2	394 9	N		358	193 1		218

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465	-	13667
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5394 X	4908	-0-	-486	-0-	4598 2	310 9	N	282	197 1			296
01		5115 X	4659	-0-	-456	-0-	4350 2	309 9	N	281	389 1			188
02		4727 X	4400	-0-	-327	-0-	4113 2	287 9	N	261	390 1			59
03		5053 X	4805	-0-	-248	-0-	4484 2	321 9	N	292	193 1			158
04		4890 X	4574	-0-	-316	-0-	4275 2	299 9	N	272	385 1			45
05		4898 X	4677	-0-	-221	-0-	4376 2	301 9	N	274	192 1			127
-----														
WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559	-	13350
12		7409 X	7126	-0-	-283	-0-	6709 2	417 9	N	379	198 1			333
01		7285 X	6680	-0-	-605	-0-	6324 2	356 9	N	324	393 1			264
02		6815 X	6460	-0-	-355	-0-	6102 2	358 9	N	325	393 1			196
03		7192 X	6923	-0-	-269	-0-	6525 2	398 9	N	362	390 1			168
04		6900 X	6579	-0-	-321	-0-	6220 2	359 9	N	326	388 1			106
05		7130 X	6472	-0-	-658	-0-	6108 2	364 9	N	331	375 1			62
-----														
MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470	-	10243
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399	-	13209
12		4681 X	4359	-0-	-322	-0-	878 1	3269 2	N	193	196 1			275
							212 9							
01		4650 X	4122	-0-	-528	-0-	800 1	3136 2	N	169	195 1			249
							186 9							
02		4263 X	3960	-0-	-303	-0-	821 1	2971 2	N	153	194 1			208
							168 9							
03		4464 X	4162	-0-	-302	-0-	828 1	3132 2	N	184	191 1			201
							202 9							
04		4230 X	4072	-0-	-158	-0-	793 1	3058 2	N	201	176 1			226
							221 9							
05		4371 X	4363	-0-	-8	-0-	878 1	3269 2	N	196	190 1			232
							216 9							
-----														
COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206	-	10440
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7812 X	7265	-0-	-547	-0-	878 1	5869 2	N	471	195 1		383
							518 9						
01		7719 X	7126	-0-	-593	-0-	878 1	5718 2	N	482	780 1		85
							530 9						
02		7221 X	6376	-0-	-845	-0-	821 1	5075 2	N	436	193 1		328
							480 9						
03		7285 X	6748	-0-	-537	-0-	878 1	5358 2	N	465	574 1		219
							512 9						
04		7020 X	6332	-0-	-688	-0-	802 1	5095 2	N	395	383 1		231
							435 9						
05		7254 X	6726	-0-	-528	-0-	878 1	5364 2	N	440	380 1		291
							484 9						
-----													
ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638	
12		3100 N	2463	-0-	-637	2401	2251 2	212 9	N	193	193 1		72
01		3100 N	2456	-0-	-644	1757	2284 2	172 9	N	156			228
02		2900 N	2483	-0-	-417	1340	2288 2	195 9	N	177	191 1		214
03		3100 N	2592	-0-	-508	832	2394 2	198 9	N	180	372 1		22
04		3000 N	2411	-0-	-589	243	2235 2	176 9	N	160			182
05		2613 N	2370	-0-	-243	-0-	2203 2	167 9	N	152	218 1		116
-----													
FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794	
12		2790 X	2758	-0-	-32	-0-	2591 2	167 9	N	152	179 1		106
01		2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2578 2	118 9	N	107	193 1		20
02		2639 X	2602	-0-	-37	-0-	2461 2	141 9	N	128			148
03		2821 X	2712	-0-	-109	-0-	2580 2	132 9	N	120	242 1		26
04		2730 X	2552	-0-	-178	-0-	2441 2	111 9	N	101			127
05		2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2443 2	116 9	N	105	175 1		57
-----													
URSCHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882	
12		3472 X	3183	-0-	-289	-0-	2913 2	270 9	N	245	196 1		348
01		3472 X	3114	-0-	-358	-0-	2875 2	239 9	N	217	196 1		369
02		3190 X	2903	-0-	-287	-0-	2658 2	245 9	N	223	389 1		203
03		3286 X	2943	-0-	-343	-0-	2697 2	246 9	N	224	193 1		234
04		3090 X	2772	-0-	-318	-0-	2550 2	222 9	N	202	179 1		257
05		3193 X	2783	-0-	-410	-0-	2544 2	239 9	N	217	194 1		280
-----													
MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026	
12		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	335 1	1400 2	N	228	348 1		110
							251 9						
01		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	335 1	1093 2	N	131			241
							144 9						
02		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	308 1	1058 2	N	155	171 1		225
							171 9						
03		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	335 1	1402 2	N	250	332 1		143
							275 9						
04		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	292 1	1252 2	N	139			282
							153 9						
05		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	281 1	1176 2	N	153	339 1		96
							168 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	707 1	1643 2	1643 2	1643 2	N	148	232 1		121
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	163 9	1714 2	1714 2	1714 2	N	137			258
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	151 9	1728 2	1728 2	1728 2	N	136	188 1		206
03	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	661 1	1798 2	1798 2	1798 2	N	143	185 1		164
04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	150 9	1707 2	1707 2	1707 2	N	113	168 1		109
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	707 1	1682 2	1682 2	1682 2	N	148	35 1		222
						163 9								
TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761														
12	2573 N	2249	-0-	-324	-0-	335 1	1819 2	1819 2	1819 2	N	86			160
01	2542 N	1658	-0-	-884	-0-	95 9	1247 2	1247 2	1247 2	N	69	175 1		54
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	335 1	989 2	989 2	989 2	N	54			108
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	76 9	1837 2	1837 2	1837 2	N	96	170 1		34
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	59 9	1798 2	1798 2	1798 2	N	105			139
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	324 1	1600 2	1600 2	1600 2	N	59	163 1		35
						116 9								
						335 1								
						65 9								
MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786														
12	0 W	2222	-0-	2222	950085	2056 2	166 9	166 9	166 9	N	151	167 1		170
01	0 W	2022	-0-	2022	952107	1857 2	165 9	165 9	165 9	N	150	164 1		156
02	0 W	1795	-0-	1795	953902	1660 2	135 9	135 9	135 9	N	123	114 1		165
03	0 W	2023	-0-	2023	955925	1899 2	124 9	124 9	124 9	N	113	165 1		113
04	0 W	2383	-0-	2383	958308	2181 2	202 9	202 9	202 9	N	184	167 1		130
05	0 W	2395	-0-	2395	960703	2209 2	186 9	186 9	186 9	N	169	155 1		144
HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814														
12	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	15834 2	496 9	496 9	496 9	N	451	393 1		300
01	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	15599 2	523 9	523 9	523 9	N	475	569 1		206
02	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	14567 2	462 9	462 9	462 9	N	420	385 1		241
03	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15349 2	506 9	506 9	506 9	N	460	564 1		137
04	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	14617 2	541 9	541 9	541 9	N	492	391 1		238
05	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	15103 2	535 9	535 9	535 9	N	486	564 1		160
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	10222 - 14515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2848 X	2848	-0-	-0-	2805	2	43	9	N	39		181
01		2201 X	2201	-0-	-0-	2169	2	32	9	N	29		210
02		2441 X	2441	-0-	-0-	2404	2	37	9	N	34		244
03		2592 X	2592	-0-	-0-	2567	2	25	9	N	23		267
04		1950 X	1901	-0-	-49	1886	2	15	9	N	14	178 1	103
05		2015 X	NO RPT	-0-	-2015					N	NO RPT		103
-----													
BABITZKE 109 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8541 - 13220	
12		806 N	472	-0-	-334	436	2	36	9	N	33	166 1	288
01		713 N	272	-0-	-441	248	2	24	9	N	22		310
02		522 N	201	-0-	-321	195	2	6	9	N	5		315
03		118 N	118	-0-	-0-	115	2	3	9	N	3		318
04		270 N	73	-0-	-197	73	2			N	-0-		318
05		217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT		318
-----													
DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870 - 13053	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		43
-----													
LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10138 - 14430	
12		4433 X	3722	-0-	-711	3715	2	7	9	N	6		261
01		4433 X	1972	-0-	-2461	1971	2	1	9	N	1		262
02		3944 X	2789	-0-	-1155	2763	2	26	9	N	24		286
03		4061 X	3813	-0-	-248	3728	2	85	9	N	77	179 1	184
04		3750 X	3257	-0-	-493	3187	2	70	9	N	64		248
05		3720 X	NO RPT	-0-	-3720					N	NO RPT		248
-----													
BIG LAKE		WELL #:		1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	10244 - 14735	
12		6076 X	5853	-0-	-223	5803	2	50	9	N	45		168
01		6138 X	4867	-0-	-1271	4814	2	53	9	N	48		216
02		5742 X	5095	-0-	-647	5033	2	62	9	N	56	182 1	90
03		6138 X	4619	-0-	-1519	4573	2	46	9	N	42		132
04		5940 X	2285	-0-	-3655	2272	2	13	9	N	12		144
05		5859 X	NO RPT	-0-	-5859					N	NO RPT		144
-----													
GEORGE 130 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8120 - 12480	
12		1894 N	1894	-0-	-0-	1857	2	37	9	N	34	186 1	249
01		1879 N	1879	-0-	-0-	1827	2	52	9	N	47		296
02		1901 N	1901	-0-	-0-	1861	2	40	9	N	36		332
03		2879 N	2879	-0-	-0-	2846	2	33	9	N	30		362
04		1080 N	843	-0-	-237	818	2	25	9	N	23		385
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116					N	NO RPT		385
-----													
MATHERS 131 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	267413	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8095 - 12855	
12		3565 X	3307	-0-	-258	3092	2	215	9	N	195	174 1	473
01		3565 X	2556	-0-	-1009	2381	2	175	9	N	159	185 1	447
02		3219 X	2965	-0-	-254	2760	2	205	9	N	186	338 1	295
03		3441 X	3207	-0-	-234	2974	2	233	9	N	212	160 1	347
04		3330 X	3005	-0-	-325	2807	2	198	9	N	180	170 1	357
05		3317 X	NO RPT	-0-	-3317					N	NO RPT		357

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267895	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8646 - 13168				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				377
-----																
WILLIAM 118 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268124	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8345 - 12980				
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1739	2	102	9	N	93	188	1		152
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1658	2	75	9	N	68				220
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1373	2	66	9	N	60	182	1		98
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1661	2	100	9	N	91				189
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1644	2	117	9	N	106	179	1		116
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				116
-----																
OASIS CREEK HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268208	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9670 - 13915				
12	3503	X	2875	-0-	-628	-0-	2803	2	72	9	N	65				243
01	3348	X	2609	-0-	-739	-0-	2586	2	23	9	N	21				264
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3323	2	48	9	N	44				308
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3374	2	75	9	N	68	194	1		182
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3154	2	50	9	N	45				227
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				227
-----																
SAMUEL 132 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268434	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8345 - 12975				
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3428	2	222	9	N	202	370	1		413
01	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	3306	2	144	9	N	131	184	1		360
02	3654	X	3284	-0-	-370	-0-	3152	2	132	9	N	120				480
03	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	3304	2	178	9	N	162	164	1		478
*04	3690	X	3262	-0-	-428	-0-	3047	2	215	9	N	195	343	1		330
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT				330
-----																
YORK 137 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690 - 14015				
12	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	3621	2	94	9	N	85				350
01	3906	X	2911	-0-	-995	-0-	2863	2	48	9	N	44				394
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3644	2	120	9	N	109	256	1		247
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3661	2	102	9	N	93				340
04	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	3462	2	87	9	N	79	175	1		244
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT				244
-----																
RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720 - 13010				
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3398	2	167	9	N	152	361	1		462
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3137	2	120	9	N	109				571
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3050	2	132	9	N	120	191	1		500
03	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2711	2	110	9	N	100	167	1		433
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2839	2	78	9	N	71	369	1		135
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT				135
-----																
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060				
12	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	4883	2	112	9	N	102	176	1		278
01	5146	X	4753	-0-	-393	-0-	4675	2	78	9	N	71				349
02	4814	X	4422	-0-	-392	-0-	4253	2	169	9	N	154	185	1		318
03	5146	X	4585	-0-	-561	-0-	4482	2	103	9	N	94				412
04	4830	X	4587	-0-	-243	-0-	4452	2	135	9	N	123	192	1		343
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT				343

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SMITH HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850	- 14430			
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1116	2	114	9	N	104					329
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1113	2	30	9	N	27					356
02	1073 N	809	-0-	-264	-0-	706	2	103	9	N	94					450
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	966	2	55	9	N	50	183	1			317
*04	1110 N	686	-0-	-424	-0-	686	2			N	-0-					317
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					317
-----																
VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150	- 12750			
12	3193 X	2366	-0-	-827	-0-	2316	2	50	9	N	45	170	1			302
01	3193 X	2308	-0-	-885	-0-	2277	2	31	9	N	28					330
02	2639 X	2610	-0-	-29	-0-	2522	2	88	9	N	80					410
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3427	2	171	9	N	155	172	1			393
*04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3088	2	152	9	N	138	336	1			195
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					195
-----																
JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750	- 14100			
12	3658 X	3446	-0-	-212	-0-	3360	2	86	9	N	78					370
01	3472 X	2539	-0-	-933	-0-	2466	2	73	9	N	66					436
02	3190 X	1234	-0-	-1956	-0-	1210	2	24	9	N	22	179	1			279
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3265	2	189	9	N	172					451
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3214	2	128	9	N	116	349	1			218
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					218
-----																
KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570	- 13930			
12	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					283
01	1550 N	125	-0-	-1425	-0-	125	2			N	-0-					283
02	928 N	299	-0-	-629	-0-	299	2			N	-0-					283
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					283
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					283
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					283
-----																
CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050	- 14620			
12	4929 X	4490	-0-	-439	-0-	4401	2	89	9	N	81	183	1			195
01	4929 X	4252	-0-	-677	-0-	4158	2	94	9	N	85					280
02	4611 X	4141	-0-	-470	-0-	4068	2	73	9	N	66					346
03	4464 X	4290	-0-	-174	-0-	4233	2	57	9	N	52	188	1			210
04	4350 X	3914	-0-	-436	-0-	3866	2	48	9	N	44					254
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					254
-----																
SMITH HMH		WELL #:		1HA	RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9534	- 14440			
12	4123 X	3736	-0-	-387	-0-	3494	2	242	9	N	220	362	1			419
01	4123 X	3146	-0-	-977	-0-	3058	2	88	9	N	80					499
02	3857 X	2723	-0-	-1134	-0-	2665	2	58	9	N	53	188	1			364
03	3813 X	3371	-0-	-442	-0-	3266	2	105	9	N	95					459
*04	3630 X	2948	-0-	-682	-0-	2948	2			N	-0-	344	1			115
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					115



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BENJAMIN 120 HMH		//CONT.// //CONT.//	53878 250 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----											
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BENJAMIN 120 HMH		//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
		//CONT.//	875461								
		WELL #:	1H	RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8156 PERF. 8248 - 12730		
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1613 2	87 9	N	79	515 1	257
01	1581 N	1006	-0-	-575	-0-	978 2	28 9	N	25		282
02	1479 N	698	-0-	-781	-0-	606 2	92 9	N	84		366
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1160 2	113 9	N	103	161 1	308
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	716 2	255 9	N	232	181 1	359
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		359
-----											
SMITH HMH		WELL #:	1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606 PERF. 9646 - 14020		
12	2139 N	1615	-0-	-524	-0-	1586 2	29 9	N	26		244
01	2139 N	1226	-0-	-913	-0-	1215 2	11 9	N	10		254
02	1508 N	1156	-0-	-352	-0-	1115 2	41 9	N	37	186 1	105
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1258 2	8 9	N	7		112
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1677 2	44 9	N	40		152
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		152
-----											
SUE 14 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770 PERF. 8880 - 13260		
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4668 2	343 9	N	312	379 1	285
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4706 2	319 9	N	290	185 1	390
02	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4532 2	263 9	N	239	384 1	245
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5055 2	293 9	N	266	359 1	152
04	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4668 2	307 9	N	279	184 1	247
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		247
-----											
LOHR		WELL #:	702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130 PERF. 10250 - 14870		
12	4836 X	4581	-0-	-255	-0-	4516 2	65 9	N	59		295
01	4898 X	3464	-0-	-1434	-0-	3423 2	41 9	N	37		332
02	4785 X	4276	-0-	-509	-0-	4225 2	51 9	N	46	177 1	201
03	5115 X	4250	-0-	-865	-0-	4211 2	39 9	N	35		236
04	4950 X	3890	-0-	-1060	-0-	3871 2	19 9	N	17		253
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT		253
-----											
S. EWING HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386 PERF. 9390 - 13930		
12	2759 X	2275	-0-	-484	-0-	2222 2	53 9	N	48	182 1	352
01	2542 X	1761	-0-	-781	-0-	1717 2	44 9	N	40		392
02	1914 X	1900	-0-	-14	-0-	1871 2	29 9	N	26		418
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2320 2	30 9	N	27		445
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2336 2	23 9	N	21	175 1	291
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		291
-----											
SHELBY 133 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531 PERF. 9915 - 14550		
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2		N	-0-		387
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-		387
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		387
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		387
04	420 N	290	-0-	-130	-0-	290 2		N	-0-		387
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		387
-----											
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123 PERF. 9227 - 13655		
12	5394 X	4955	-0-	-439	-0-	4671 2	284 9	N	258	181 1	349
01	5394 X	4616	-0-	-778	-0-	4480 2	136 9	N	124		473
02	5365 X	3561	-0-	-1804	-0-	3425 2	136 9	N	124	180 1	417
03	5735 X	3613	-0-	-2122	-0-	3471 2	142 9	N	129	185 1	361
04	5550 X	5398	-0-	-152	-0-	5122 2	276 9	N	251	360 1	252
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT		252

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
DHERDE 59 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 -	16010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	6944 X	6922	-0-	-22	-0-	6742	2	180	9	N	164	178	1	74
01	7130 X	6094	-0-	-1036	-0-	5920	2	174	9	N	158			232
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6498	2	182	9	N	165	185	1	212
03	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7328	2	207	9	N	188	182	1	218
04	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7009	2	173	9	N	157	182	1	193
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			193
-----														
SLAVIN 68 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 -	14660	
12	744 N	8	-0-	-736	-0-	8	2			N	-0-			54
01	372 N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-			54
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	6	2			N	-0-			54
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			54
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			54
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			54
-----														
VIOLET 29 HHM		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170 -	12580	
12	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2246	2	76	9	N	69	193	1	281
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2079	2	107	9	N	97			378
02	2494 X	760	-0-	-1734	-0-	745	2	15	9	N	14	178	1	214
03	2666 X	686	-0-	-1980	-0-	686	2			N	-0-			214
04	2580 X	218	-0-	-2362	-0-	218	2			N	-0-			214
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			214
-----														
MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216 -	14550	
12	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	3162	2	32	9	N	29	184	1	144
01	3255 X	2619	-0-	-636	-0-	2589	2	30	9	N	27			171
02	3045 X	2932	-0-	-113	-0-	2899	2	33	9	N	30			201
03	3255 X	2821	-0-	-434	-0-	2807	2	14	9	N	13			214
04	3150 X	2784	-0-	-366	-0-	2777	2	7	9	N	6			220
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			220
-----														
STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	10200 -	14190	
12	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2390	2	138	9	N	125			392
01	2480 X	2304	-0-	-176	-0-	2210	2	94	9	N	85	176	1	301
02	2320 X	2304	-0-	-16	-0-	2192	2	112	9	N	102	188	1	215
03	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2277	2	113	9	N	103			318
04	2400 X	2288	-0-	-112	-0-	2179	2	109	9	N	99	172	1	245
05	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			245
-----														
BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10075 -	14217	
12	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	2694	2	83	9	N	75			356
01	3379 X	2164	-0-	-1215	-0-	2105	2	59	9	N	54			410
02	3161 X	2856	-0-	-305	-0-	2750	2	106	9	N	96	180	1	326
03	3379 X	2877	-0-	-502	-0-	2776	2	101	9	N	92	179	1	239
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2833	2	88	9	N	80			319
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			319
-----														
EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8500 -	12952	
12	4340 X	3104	-0-	-1236	-0-	2782	2	322	9	N	293	195	1	437
01	4340 X	3221	-0-	-1119	-0-	2942	2	279	9	N	254	193	1	498
02	4060 X	3035	-0-	-1025	-0-	2699	2	336	9	N	305	531	1	272
03	4123 X	3829	-0-	-294	-0-	3506	2	323	9	N	294	186	1	380
04	3930 X	3725	-0-	-205	-0-	3393	2	332	9	N	302	349	1	333
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			333

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	9300 - 20651	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8990 X	8025	-0-	-965	-0-	7201 2	824 9	N	749	711 1			462
01	8990 X	8340	-0-	-650	-0-	7596 2	744 9	N	676	734 1			404
02	9338 X	6865	-0-	-2473	-0-	6157 2	708 9	N	644	533 1			515
03	9982 X	7773	-0-	-2209	-0-	7070 2	703 9	N	639	704 1			450
04	9660 X	9196	-0-	-464	-0-	8362 2	834 9	N	758	641 1			567
05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT				567

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)				53879 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
BUSSARD, JESS		WELL #:			RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				55
PLUGGED AND ABANDONED													01/10/2022

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
OWEN		WELL #:		1544	RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227	
12	0 N	306	-0-	306 B	-3847	58 1	248 2	N	-0-				15
01	620 N	687	-0-	67 B	-3780	62 1	625 2	N	-0-				15
02	580 N	531	-0-	-49 B	-3780	56 1	475 2	N	-0-				15
03	310 N	582	-0-	272 B	-3508	62 1	520 2	N	-0-				15
04	600 N	555	-0-	-45 B	-3508	60 1	495 2	N	-0-				15
05	558 N	572	-0-	14 B	-3494	62 1	510 2	N	-0-				15

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CJD DISPOSALS, LLC				120600									
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950 - 4180	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)				53879 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
ELISE 286		WELL #:		1A	RRCID ->	169563	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11064 - 11076	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KATY 285				WELL #:	1	RRCID ->	170802	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11037 - 11159
12	PRTL PLG	18	-0-	18	18	18 1		N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18			N	NO RPT				-0-

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC STREET, E. B.		53923 600 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #: 1		RRCID -> 122901		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12251 - 12406						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BYERS, R. N. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126799		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 16238		PERF.12370 - 12424				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----														
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2306		RRCID -> 209106		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 13475		PERF.12329 - 12362				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
-----														
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2310		RRCID -> 211629		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11564 - 11568				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
-----														
STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13278 - 13407				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.12215 - 12223				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
-----														
MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13381 - 13504				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC WALKER		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
-----																
STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILEY		WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
RIVES		WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WITHAM		WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC RN BYERS UNIT SWD		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
STREET, E.B.		WELL #: 1511		RRCID -> 224695		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12263 - 12602	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12118 - 13363	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
-----											
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 13782		PERF.12178 - 13635	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			156
-----											
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13670		PERF.12217 - 13950	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 13815		PERF.12284 - 13485	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	384 1	87 3	N	-0-		-0-
01	496 N	56	-0-	-440	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02	464 N	66	-0-	-398	-0-	10 1	56 3	N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	23 1	42 3	N	-0-		-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	21 1	45 3	N	-0-		-0-
-----											
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 13851		PERF.12254 - 13382	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC SN BYERS UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
-----													
VELASQUEZ				WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
-----													
MCALLISTER				WELL #: 2213		RRCID -> 228056		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCALLISTER NORTH				WELL #: 2206		RRCID -> 231203		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			21
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-			21
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	117	1	217	3	N	-0-		-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	100	1	203	3	N	-0-		-0-
-----													
MCALLISTER				WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466			
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	384	1	348	3	N	-0-		3
01	744 N	299	-0-	-445	-0-	299	3		N	-0-			3
02	696 N	275	-0-	-421	-0-	44	1	231	3	N	-0-		-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	103	1	191	3	N	5		17
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	203	3	N	3		20
						6	9						
						3	9						
-----													
WITHAM				WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464			
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	384	1	1720	3	N	-0-		124
01	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	1339	3		N	-0-			124
02	1972 N	1471	-0-	-501	-0-	206	1	1266	3	N	-0-		115
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-			N	-0-			115
*04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	565	1	1036	3	N	-0-		115
*05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	553	1	1055	3	N	-0-		115

LISTER (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC R. N. BYERS UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
		//CONT.//	101634							
		WELL #:	2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12205 - 13617
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
-----										
MCALLISTER		WELL #:	2214	RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.13292 - 13498
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
-----										
R. N. BYERS UNIT		WELL #:	2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.12187 - 13549
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC ALEXANDRA 47		WELL #:	2	RRCID ->	268630	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11346 - 12443
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					89
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			89
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					89
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					89
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					89
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					89
-----										
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH		WELL #:	2024	RRCID ->	258751	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	17408	PERF.13176 - 13448
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	346	2	185	9	158
01	589 N	277	-0-	-312	-0-	122	2	155	9	117
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	264	2	209	9	110
03	527 N	248	-0-	-279	-0-	65	2	183	9	102
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	296	2	197	9	92
05	496 N	253	-0-	-243	-0-	79	2	174	9	250
-----										
DAVIDSON		WELL #:	3036H	RRCID ->	262071	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	12901	PERF.13452 - 15963
12	4123 X	1679	-0-	-2444	-0-	1589	2	90	9	222
01	3751 X	1635	-0-	-2116	-0-	1572	2	63	9	93
02	3509 X	3170	-0-	-339	-0-	3017	2	153	9	232
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2740	2	151	9	178
04	2130 X	1234	-0-	-896	-0-	1154	2	80	9	78
05	3379 X	3092	-0-	-287	-0-	2928	2	164	9	227



LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		748059								
MOORE		WELL #:		1035	RRCID ->	262726	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13061	PERF.10448 - 12446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1112 2	138 9	N	125	195 1	170
01		1240 N	906	-0-	-334	-0-	816 2	90 9	N	82		252
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	999 2	102 9	N	93	167 1	178
03		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1087 2	116 9	N	105	170 1	113
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1029 2	118 9	N	107		220
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1069 2	114 9	N	104	186 1	138
-----												
MILLS RANCH		WELL #:		3025	RRCID ->	270345	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11912 - 12899	
12		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1077 2	90 9	N	82	200 1	95
01		1147 N	978	-0-	-169	-0-	895 2	83 9	N	75		170
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1214 2	86 9	N	78	193 1	55
03		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1077 2	85 9	N	77		132
*04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1114 2	88 9	N	80		212
05		1395 N	1197	-0-	-198	-0-	1113 2	84 9	N	76	168 1	120
-----												
DOUG		WELL #:		4024	RRCID ->	271471	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11858 - 12870	
12		310 X	57	-0-	-253	-0-	57 2		N	-0-		85
01		217 X	52	-0-	-165	-0-	52 2		N	-0-		85
02		145 X	42	-0-	-103	-0-	42 2		N	-0-		85
03		62 X	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		85
04		60 X	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-		85
05		62 X	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		85
-----												
DAVIDSON		WELL #:		2036	RRCID ->	295713	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	16020	PERF.12758 - 13064	
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		50
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247 2	3 9	N	3		53
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	227 2	8 9	N	7		60
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		60
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	221 2	13 9	N	12		72
05		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-		72
-----												
LOCKE (BROWN DOLOMITE)		54284 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942										
LOCKE		WELL #:		360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 4100 - 5900	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 9910 - 9916	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH 159		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7084 - 7112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7330 - 7860			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #: 5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE		04/27/2006			
						TOTAL DEPTH		7300 PERF. 7145 - 7184			
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		13
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		13
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	N	14	9	26
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	339	2	N	14	9	39
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	332	2	N	18	9	9
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	N	17	9	5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 276650		COMPL. DATE		02/01/2001			
						TOTAL DEPTH		8873 PERF. 7191 - 7628			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE		03/14/2006			
						TOTAL DEPTH		11200 PERF. 8653 - 8670			
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	62	1	N	3750	2	43
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	62	1	N	2979	2	43
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	58	1	N	3768	2	43
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	62	1	N	4099	2	43
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	60	1	N	3797	2	43
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	62	1	N	3674	2	43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE		02/27/1981			
						TOTAL DEPTH		10265 PERF. 8202 - 8252			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC				101619											
LOTT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11510	- 15867		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		2449 X	1360	-0-	-1089	-0-	796 2	564 9	Y	513	507 1				265
01		2449 X	1255	-0-	-1194	-0-	820 2	435 9	Y	395	364 1				296
02		2291 X	721	-0-	-1570	-0-	321 2	400 9	Y	364	181 1				479
03		2449 X	1099	-0-	-1350	-0-	796 2	303 9	Y	275	359 1				395
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3249 2	222 9	Y	202	176 1				421
05		3100 N	3858	-0-	758	758	3594 2	264 9	Y	240	159 1				502
-----															
LOTT 2				WELL #:	4H	RRCID ->	265691	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11536	- 16237		
12		837 N	310	-0-	-527	-0-	270 2	40 9	Y	36					215
01		1023 N	405	-0-	-618	-0-	300 2	105 9	Y	95	2 1				308
02		464 N	146	-0-	-318	-0-	132 2	14 9	Y	13	177 1				144
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	5 1	448 2	Y	7	2 1				149
							8 9								
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	5 1	877 2	Y	45					194
							50 9								
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	11					205
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
LOTT				WELL #:	1516	RRCID ->	251183	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	14685	PERF.12027	- 14617		
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1596 2	21 9	N	19					96
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	943 2	70 9	N	64					160
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-					160
03		930 N	161	-0-	-769	-0-	144 2	17 9	N	15					175
04		900 N	573	-0-	-327	-0-	556 2	17 9	N	15					190
05		930 N	745	-0-	-185	-0-	744 2	1 9	N	1	141 1				50
-----															
CARR 1				WELL #:	2H	RRCID ->	255809	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11513	- 15631		
12		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	1079 1	9166 2	N	126					230
							139 9								
01		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1079 1	467 2	N	37	192 1				75
							41 9								
02		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	1009 1	1008 2	N	50					125
							55 9								
03		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	1079 1	3369 2	N	108					233
							119 9								
04		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	1044 1	2075 2	N	67	195 1				105
							74 9								
05		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	1079 1	2846 2	N	114					219
							125 9								
-----															
LUNSFORD 3				WELL #:	4H	RRCID ->	257677	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11333	PERF.11955	- 16156		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
-----															
WHITNEY 4				WELL #:	2H	RRCID ->	261461	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11819	- 16199		
12		7440 X	7088	-0-	-352	-0-	6968 2	120 9	N	109	119 1				127
01		7781 X	7044	-0-	-737	-0-	6877 2	167 9	N	152	266 1				13
02		8439 X	8243	-0-	-196	-0-	8162 2	81 9	N	74					87
03		9021 X	5524	-0-	-3497	-0-	5444 2	80 9	N	73					160
04		8730 X	6793	-0-	-1937	-0-	6685 2	108 9	N	98	193 1				65
05		8804 X	6848	-0-	-1956	-0-	6747 2	101 9	N	92	132 1				25

-----																	
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		6851 X	6019	-0-	-832	-0-	1079	1	4657	2	N	257	190	1			325
							283	9									
01		6851 X	3529	-0-	-3322	-0-	1079	1	2348	2	N	93	190	1			228
							102	9									
02		6409 X	4843	-0-	-1566	-0-	1009	1	3668	2	N	151	174	1			205
							166	9									
03		6076 X	5756	-0-	-320	-0-	1079	1	4380	2	N	270	383	1			92
							297	9									
04		5880 X	3982	-0-	-1898	-0-	1044	1	2660	2	N	253	195	1			150
							278	9									
05		6014 X	5471	-0-	-543	-0-	1079	1	4110	2	N	256	192	1			214
							282	9									
-----																	
LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264																	
12		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5609	2	133	9	N	121	197	1			217
01		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6058	2	109	9	N	99	191	1			125
02		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5501	2	153	9	N	139					264
03		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5633	2	135	9	N	123	190	1			197
04		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4902	2	120	9	N	109	195	1			111
05		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4970	2	107	9	N	97	114	1			94
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492																	
12		3317 X	3172	-0-	-145	-0-	3029	2	143	9	N	130	180	1			161
01		3224 X	2332	-0-	-892	-0-	2211	2	121	9	N	110					271
02		2987 X	2888	-0-	-99	-0-	2743	2	145	9	N	132	177	1			226
03		3162 X	3078	-0-	-84	-0-	2920	2	158	9	N	144	184	1			186
04		3060 X	3034	-0-	-26	-0-	2877	2	157	9	N	143	177	1			152
05		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					152
-----																	
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573																	
12		5270 X	4876	-0-	-394	-0-	4749	2	127	9	N	115					242
01		5270 X	4836	-0-	-434	-0-	4700	2	136	9	N	124	184	1			182
02		4930 X	4544	-0-	-386	-0-	4412	2	132	9	N	120	180	1			122
03		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4922	2	150	9	N	136					258
04		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4733	2	145	9	N	132	185	1			205
05		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					205
-----																	
ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5115 X	4033	-0-	-1082	-0-	3823 2	210 9	N	191	181 1	219
01		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5774 2	202 9	N	184	189 1	214
02		4611 X	4541	-0-	-70	-0-	4282 2	259 9	N	235	190 1	259
03		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4665 2	264 9	N	240	370 1	129
04		5790 X	4853	-0-	-937	-0-	4570 2	283 9	N	257	185 1	201
05		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT		201
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847												
12		5497 X	279	-0-	-5218	-0-	279 2		N	-0-		80
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1091 2	29 9	N	26		106
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1048 2	77 9	N	70		176
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1424 2	120 9	N	109	180 1	105
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1335 2	90 9	N	82		187
05		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		187
LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081												
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
02		1044 N	999	-0-	-45	-0-	999 2		N	-0-		-0-
03		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994												
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-		-0-
01		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-		-0-
02		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
03		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2		N	-0-		-0-
04		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-		-0-
05		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2		N	-0-		-0-
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
HORN, THURMAN				WELL #:	1	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	0	-	14850	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
GREENHOUSE, T. A.				WELL #:	1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.	14538	-	14786	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
ATHERTON, D. E.				WELL #:	1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14621	-	14639	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
LOTT RANCH (14500)				55072	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ATLAS OPERATING LLC				036587												
LEE-HEFLEY				WELL #:	105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14342	-	14368	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
HORN				WELL #:	1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	14346	-	14684	
12	2206 N	2164	-0-	-42	-0-	-0-	2154	2	10	9	N	9			75	
01	2232 N	2130	-0-	-102	-0-	-0-	2117	2	13	9	N	12	67	1	20	
02	2059 N	1957	-0-	-102	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2			22	
03	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	-0-	2083	2	1	9	N	1			23	
04	2070 N	2019	-0-	-51	-0-	-0-	1991	2	28	9	N	25			48	
05	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	-0-	2050	2	13	9	N	12	48	1	12	
-----																
LUNSFORD				WELL #:	203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150	-	14174	
12	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	4422	2	31	9	N	28	119	1	15	
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	4428	2	44	9	N	40			55	
02	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4145	2	41	9	N	37			92	
03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	4354	2	34	9	N	31			123	
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	-0-	4083	2	50	9	N	45			168	
05	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	4203	2	13	9	N	12	123	1	57	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14254	- 14786	
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4535	2	7	9	N	6	51	1	48
01	4464 X	3395	-0-	-1069	-0-	3373	2	22	9	N	20			68
02	4176 X	4081	-0-	-95	-0-	4081	2			N	-0-			68
03	4557 X	3122	-0-	-1435	-0-	3079	2	43	9	N	39			107
04	4410 X	3165	-0-	-1245	-0-	3124	2	41	9	N	37			144
05	4557 X	3937	-0-	-620	-0-	3883	2	54	9	N	49	129	1	64
-----														
MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	13452	- 14487	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----														
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13474	- 14268	
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	62	1	38
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			38
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			38
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			38
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			38
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			38
-----														
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	11577	- 13686	
BROWN, R. W.				1										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11885	- 12995	
O'BRIEN				1021										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		WELL #:		55431 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
MILLER				1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	12366	- 13346	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (KANSAS CITY)		55854 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155789		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)		56793 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
EQV OPERATING LLC		101634								
BORN		WELL #: 1		RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)		56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847								
ROSS, A.A.		WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	18973 R	18973	-0-	-0-	-0-	18973 2	N	-0-		18
01	18507 #	5493	-0-	-13014	-0-	5493 2	N	-0-		18
02	17313 #	-0-	-0-	-17313	-0-		N	-0-		18
03	18972 #	-0-	-0-	-18972	-0-		N	-0-		18
04	18360 #	-0-	-0-	-18360	-0-		N	-0-		18
05	18972 #	-0-	-0-	-18972	-0-		N	-0-		18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
BRADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 139993		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	91 1	N	6		148
						7 9				
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-		148
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	94 1	N	3		151
						3 9				
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	121 1	N	7	139 1	19
						8 9				
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	119 1	N	18		37
						20 9				
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	126 1	N	9		46
						10 9				

AKERS		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BURCHFIELD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	150869	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 6502			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 - 8880
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-	132
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	1	133
						1	9					
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	N	-0-	133
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-	133
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	7	140
						8	9					
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	3	143
						3	9					

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
OPAL OPERATING COMPANY LLC		624732										
BROYLES		WELL #:		2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 - 7386
12	930 N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-	-0-
01	1023 N	625	-0-	-398	-0-	625	2			N	-0-	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-	-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-	-0-

MARSH (DOUGLAS)		57680 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID ->	084537	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5834 - 5840
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PARNELL BROS. -A-		WELL #:		1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 - 5752
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MATHERS (CLEVELAND)		58241 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		101634									
HOWE, GENE		WELL #: 7		RRCID -> 120186		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		100676									
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950			
12	2108 #	756	-0-	-1352	-0-	739 3	17 9	Y	15		80
01	626 R	626	-0-	-0-	-0-	625 3	1 9	Y	1		81
02	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1041 3	11 9	Y	10		91
03	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1403 3	22 9	Y	20	81 1	30
04	1424 R	1424	-0-	-0-	-0-	1418 3	6 9	Y	5		35
05	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1338 3	6 9	Y	5		40

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936			
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		11
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		11
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		11
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		11

HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC		100676									
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945			
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		15
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		15
02	986 N	784	-0-	-202	-0-	784 3		N	-0-		15
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		15
04	930 N	815	-0-	-115	-0-	815 3		N	-0-		15
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		15

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KING OPERATING CORPORATION		465296									
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
LEWIS				WELL #: 3047	RRCID -> 217698	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 7375	PERF. 7012	- 7125			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WRIGHT				WELL #: 5	RRCID -> 142772	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7417	- 7455			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS				WELL #: 3701	RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 7036	- 7144			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----												
HUMPHREYS				WELL #: 4037	RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7066	- 7123			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUMPHREYS				WELL #: 3037	RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7008	- 7108			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
-----												
HUMPHREYS				WELL #: 2	RRCID -> 176550	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7076	- 7112			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUMPHREYS		WELL #:		5037	RRCID ->	176551	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7102 - 7138		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36	
-----													
HUMPHREYS		WELL #:		6037	RRCID ->	197589	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7089 - 7117		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18	
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
JC STUDER 168		WELL #:		1HR	RRCID ->	276558	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 7341 - 12450		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300			NON-ASSOCIATED								
BE ANADARKO II, LLC		100676											
HUMPHREYS, M.		WELL #:		1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478 - 10495		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MMGL TXPH, LLC		101619											
WILDLIFE		WELL #:		1167	RRCID ->	125676	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10134 - 10560		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	231034	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	17475	PERF.10142 - 10220		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
LUCILLE WRIGHT 149		WELL #:		1149	RRCID ->	235063	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	17918	PERF.	10346 - 10810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-			-0-
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-			-0-
02		667 N	539	-0-	-128	-0-	539 2		Y	-0-			-0-
03		682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2		Y	-0-			-0-
04		660 N	292	-0-	-368	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
05		589 N	368	-0-	-221	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
-----													
MATHERS RANCH 172				WELL #:	11	RRCID ->	241707	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 10398
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	580 2	22 9	Y	20			171
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	373 2	10 9	Y	9			180
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	484 2	17 9	Y	15			195
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			195
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	460 2	26 9	Y	24			219
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	443 2	9 9	Y	8	182 1		45
-----													
MATHERS RANCH 172				WELL #:	2	RRCID ->	248781	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	17012	PERF.	10358 - 10652
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
-----													
MATHERS RANCH 158				WELL #:	1H	RRCID ->	263507	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10385 - 12753
12		3038 X	2823	-0-	-215	-0-	74 1	2698 2	Y	46			223
							51 9						
01		3038 X	2878	-0-	-160	-0-	74 1	2776 2	Y	25			248
							28 9						
02		2842 X	2497	-0-	-345	-0-	70 1	2409 2	Y	16			264
							18 9						
03		2914 X	2572	-0-	-342	-0-	74 1	2486 2	Y	11			275
							12 9						
04		2790 X	2534	-0-	-256	-0-	19 1	2502 2	Y	12	182 1		105
							13 9						
05		2883 X	2738	-0-	-145	-0-	2695 2	43 9	Y	39			144
-----													
WRIGHT 151				WELL #:	2H	RRCID ->	264954	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10620 - 14673
12		6975 X	6761	-0-	-214	-0-	6618 2	143 9	Y	130			328
01		6975 X	6450	-0-	-525	-0-	6378 2	72 9	Y	65	178 1		215
02		5945 X	4780	-0-	-1165	-0-	4690 2	90 9	Y	82	180 1		117
03		6758 X	5908	-0-	-850	-0-	5802 2	106 9	Y	96			213
04		6540 X	5405	-0-	-1135	-0-	5304 2	101 9	Y	92			305
05		6758 X	5337	-0-	-1421	-0-	5272 2	65 9	Y	59	156 1		208

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
LUCILLE WRIGHT 149		WELL #: 7H		RRCID -> 266222		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4185 X	3801	-0-	-384	-0-	372	1	3386	2	Y	39	137
						43	9					
01	4185 X	3261	-0-	-924	-0-	372	1	2853	2	Y	33	170
						36	9					
02	3915 X	1195	-0-	-2720	-0-	348	1	840	2	Y	6	176
						7	9					
03	4185 X	1969	-0-	-2216	-0-	372	1	1589	2	Y	7	183
						8	9					
04	3900 X	2914	-0-	-986	-0-	360	1	2537	2	Y	15	198
						17	9					
05	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	372	1	3516	2	Y	29	227
						32	9					
MATHERS RANCH 157		WELL #: 1H		RRCID -> 269290		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903				
12	4774 X	3891	-0-	-883	-0-	112	1	3742	2	Y	34	272
						37	9					
01	4495 X	3654	-0-	-841	-0-	112	1	3523	2	Y	17	108
						19	9					
02	3973 X	3483	-0-	-490	-0-	104	1	3320	2	Y	54	157
						59	9					
03	4030 X	3708	-0-	-322	-0-	112	1	3578	2	Y	16	168
						18	9					
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	32	1	3842	2	Y	5	173
						6	9					
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4366	2	2	9	Y	2	175
WRIGHT 151		WELL #: 3H		RRCID -> 270967		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073				
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	248	1	4513	2	Y	75	183
						83	9					
01	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	248	1	2661	2	Y	74	76
						81	9					
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	232	1	4378	2	Y	46	122
						51	9					
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	248	1	4801	2	Y	68	190
						75	9					
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	240	1	4385	2	Y	75	265
						83	9					
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	245	1	4741	2	Y	107	372
						118	9					
HALEY 120		WELL #: 1H		RRCID -> 270972		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943				
12	4960 X	4818	-0-	-142	-0-	4668	2	150	9	N	136	322
											1	1
01	4929 X	4333	-0-	-596	-0-	4234	2	99	9	N	90	235
											177	1
02	4611 X	4130	-0-	-481	-0-	4017	2	113	9	N	103	162
											176	1
03	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	4334	2	146	9	N	133	294
											1	1
04	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4220	2	141	9	N	128	96
											326	1
05	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	4356	2	144	9	N	131	227
ISAACS 148		WELL #: 4H		RRCID -> 272258		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010				
12	806 N	328	-0-	-478	-0-	324	2	4	9	Y	4	244
01	558 N	312	-0-	-246	-0-	299	2	13	9	Y	12	256
02	870 N	147	-0-	-723	-0-	145	2	2	9	Y	2	258
03	341 N	71	-0-	-270	-0-	71	2			Y	-0-	258
04	300 N	45	-0-	-255	-0-	44	2	1	9	Y	1	88
											171	1
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-	88

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
ISAACS 148		WELL #:		5H	RRCID ->	272302	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10894 - 15363	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	4805 X	4690	-0-	-115	-0-	4581	2	109	9	Y	99	183 1	128
01	4805 X	4529	-0-	-276	-0-	4408	2	121	9	Y	110	2 1	236
02	4495 X	4381	-0-	-114	-0-	4252	2	129	9	Y	117	181 1	172
03	4805 X	4679	-0-	-126	-0-	4539	2	140	9	Y	127	186 1	113
04	4650 X	4546	-0-	-104	-0-	4412	2	134	9	Y	122		235
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4586	2	132	9	Y	120		355
-----													
SHALLER 152		WELL #:		1H	RRCID ->	272303	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10564 - 14943	
12	3689 X	3645	-0-	-44	-0-	3580	2	65	9	Y	59	1 1	251
01	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3570	2	72	9	Y	65	184 1	132
02	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	3197	2	87	9	Y	79		211
03	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3438	2	77	9	Y	70	1 1	280
04	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	3289	2	66	9	Y	60	177 1	163
05	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	3393	2	75	9	Y	68		231
-----													
WRIGHT 151		WELL #:		4H	RRCID ->	272716	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL	DEPTH	10307	PERF.10390 - 12145	
12	2883 X	2808	-0-	-75	-0-	2771	2	37	9	N	34		196
01	2759 X	2524	-0-	-235	-0-	2479	2	45	9	N	41	181 1	56
02	2552 X	2366	-0-	-186	-0-	2318	2	48	9	N	44		100
03	2821 X	2586	-0-	-235	-0-	2543	2	43	9	N	39		139
04	2730 X	2489	-0-	-241	-0-	2447	2	42	9	N	38		177
05	2821 X	2613	-0-	-208	-0-	2571	2	42	9	N	38		215
-----													
MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	276065	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL	DEPTH	17409	PERF.10178 - 10320	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276087	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL	DEPTH	10297	PERF.10370 - 18353	
12	8804 X	8218	-0-	-586	-0-	8031	2	187	9	N	170	184 1	117
01	8494 X	7523	-0-	-971	-0-	7360	2	163	9	N	148	1 1	264
02	7772 X	7735	-0-	-37	-0-	7541	2	194	9	N	176	352 1	88
03	8246 X	7393	-0-	-853	-0-	7263	2	130	9	N	118	1 1	205
04	7980 X	7686	-0-	-294	-0-	7534	2	152	9	N	138	179 1	164
05	8277 X	7664	-0-	-613	-0-	7502	2	162	9	N	147	173 1	138
-----													
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276219	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.10700 - 16703	
12	8246 X	4263	-0-	-3983	-0-	4209	2	54	9	N	49	1 1	248
01	7595 X	6648	-0-	-947	-0-	6526	2	122	9	N	111	1 1	358
02	6670 X	6339	-0-	-331	-0-	6237	2	102	9	N	93	161 1	290
03	7130 X	6646	-0-	-484	-0-	6540	2	106	9	N	96	1 1	385
04	6420 X	6293	-0-	-127	-0-	6206	2	87	9	N	79	336 1	128
05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7170	2	112	9	N	102		230
-----													
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	276519	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	10327	PERF.10896 - 20988	
12	6479 X	5031	-0-	-1448	-0-	4937	2	94	9	N	85	1 1	335
01	6479 X	5317	-0-	-1162	-0-	5230	2	87	9	N	79	185 1	229
02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4654	2	102	9	N	93	180 1	142
03	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5233	2	81	9	N	74	1 1	215
04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5195	2	85	9	N	77	174 1	118
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5787	2	86	9	N	78		196

-----												
MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
12		4371 X	3969	-0-	-402	-0-	74 1	3787 2	2	N	98	143
							108 9					
01		4092 X	3574	-0-	-518	-0-	26 1	3420 2	2	N	116	259
							128 9					
02		3799 X	3542	-0-	-257	-0-	3380 2	162 9	9	N	147	197
03		3968 X	3915	-0-	-53	-0-	3803 2	112 9	9	N	102	262
04		3840 X	3606	-0-	-234	-0-	3536 2	70 9	9	N	64	326
05		3968 X	3872	-0-	-96	-0-	3712 2	160 9	9	N	145	137
-----												
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003												
12		6789 X	5128	-0-	-1661	-0-	74 1	4977 2	2	N	70	206
							77 9					
01		6789 X	4791	-0-	-1998	-0-	74 1	4625 2	2	N	84	235
							92 9					
02		5423 X	3342	-0-	-2081	-0-	70 1	3203 2	2	N	63	125
							69 9					
03		5518 X	5191	-0-	-327	-0-	74 1	5008 2	2	N	99	223
							109 9					
04		5340 X	4908	-0-	-432	-0-	22 1	4791 2	2	N	86	120
							95 9					
05		5115 X	5073	-0-	-42	-0-	4986 2	87 9	9	N	79	199
-----												
MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433												
12		5239 X	4494	-0-	-745	-0-	74 1	4321 2	2	N	90	85
							99 9					
01		5146 X	4774	-0-	-372	-0-	74 1	4522 2	2	N	162	247
							178 9					
02		4727 X	4301	-0-	-426	-0-	70 1	4060 2	2	N	155	171
							171 9					
03		4929 X	4616	-0-	-313	-0-	74 1	4403 2	2	N	126	244
							139 9					
04		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	22 1	4739 2	2	N	111	181
							122 9					
05		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4748 2	150 9	9	N	136	137
-----												
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173												
12		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	112 1	7630 2	2	N	21	251
							23 9					
01		6107 X	5407	-0-	-700	-0-	112 1	5280 2	2	N	14	265
							15 9					
02		7453 X	3789	-0-	-3664	-0-	104 1	3655 2	2	N	27	275
							30 9					
03		7967 X	5011	-0-	-2956	-0-	112 1	4877 2	2	N	20	275
							22 9					
04		7710 X	4634	-0-	-3076	-0-	22 1	4600 2	2	N	11	111
							12 9					
05		7750 X	5158	-0-	-2592	-0-	5146 2	12 9	9	N	11	122
-----												



MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL	
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014													TOTAL DEPTH 10093	PERF.10325 - 20139
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6789 X	6402	-0-	-387	-0-	251	1	5941	2	N	191	228	1	134
						210	9							
01	6789 X	4983	-0-	-1806	-0-	248	1	4524	2	N	192	163	1	163
						211	9							
02	6409 X	6320	-0-	-89	-0-	232	1	5831	2	N	234	232	1	165
						257	9							
03	6851 X	6634	-0-	-217	-0-	248	1	6144	2	N	220	237	1	148
						242	9							
04	6630 X	6598	-0-	-32	-0-	240	1	6156	2	N	184	183	1	149
						202	9							
05	6758 X	6308	-0-	-450	-0-	248	1	5859	2	N	183	174	1	158
						201	9							
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015													TOTAL DEPTH 10647	PERF.10467 - 20796
12	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	74	1	13730	2	N	362	363	1	216
						398	9							
01	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	74	1	13785	2	N	281	179	1	318
						309	9							
02	12934 X	12339	-0-	-595	-0-	70	1	11972	2	N	270	364	1	224
						297	9							
03	14198 X	12870	-0-	-1328	-0-	74	1	12451	2	N	314	352	1	186
						345	9							
04	13740 X	12044	-0-	-1696	-0-	19	1	11705	2	N	291	353	1	124
						320	9							
05	14198 X	12490	-0-	-1708	-0-	12168	2	322	9	N	293	173	1	244
MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017													TOTAL DEPTH 550	PERF. N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017													TOTAL DEPTH 10201	PERF.10310 - 17468
12	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	775	1	5897	2	N	165	180	1	93
						182	9							
01	6975 X	6471	-0-	-504	-0-	775	1	5447	2	N	226	4	1	315
						249	9							
02	6612 X	5833	-0-	-779	-0-	725	1	4856	2	N	229			544
						252	9							
*03	7068 X	4718	-0-	-2350	-0-	775	1	3796	2	N	134	183	1	495
						147	9							
04	6840 X	5537	-0-	-1303	-0-	750	1	4570	2	N	197	347	1	345
						217	9							
05	6851 X	4688	-0-	-2163	-0-	775	1	3674	2	N	217	182	1	380
						239	9							

-----														
MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
MATHERS 1518-165		WELL #:		1H	RRCID ->	283066	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10318 - 17598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
12		11780 X	10753	-0-	-1027	-0-	112 1	10364 2	N	252	370 1		114	
							277 9							
01		11780 X	9478	-0-	-2302	-0-	112 1	9122 2	N	222	4 1		332	
							244 9							
02		10469 X	9417	-0-	-1052	-0-	104 1	9068 2	N	223	350 1		205	
							245 9							
*03		11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	112 1	10806 2	N	257	186 1		276	
							283 9							
04		10650 X	10186	-0-	-464	-0-	32 1	9911 2	N	221	353 1		144	
							243 9							
05		10757 X	10500	-0-	-257	-0-	10267 2	233 9	N	212	183 1		173	
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	128788	COMPL. DATE	01/29/1988	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10212 - 10377		
STUDER				1										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
-----														
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	265977	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10362 - 14696		
WRIGHT 122				1H										
12		12090 X	11475	-0-	-615	-0-	11279 2	196 9	N	178	126 1		175	
01		13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	13136 2	508 9	N	462	525 1		112	
02		13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	12832 2	452 9	N	411	309 1		214	
03		13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	13468 2	427 9	N	388	385 1		217	
04		13200 X	13017	-0-	-183	-0-	12681 2	336 9	N	305	352 1		170	
05		14198 X	13158	-0-	-1040	-0-	12863 2	295 9	N	268	325 1		113	
-----														
WRIGHT 122		WELL #:		2H	RRCID ->	269820	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	13383 - 16091		
12		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8666 2	182 9	N	165	160 1		92	
01		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10093 2	193 9	N	175	161 1		106	
02		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	9859 2	155 9	N	141	158 1		89	
03		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10348 2	129 9	N	117	117 1		89	
04		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9744 2	149 9	N	135	87 1		137	
05		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9883 2	108 9	N	98	151 1		84	
-----														
WRIGHT 122		WELL #:		3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	11261 - 15501		
12		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	87	112 1		135	
01		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	128	91 1		172	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116	93 1		195	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	80 1		190	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93	125 1		158	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	66 1		163	

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BE ANADARKO II, LLC 100676  
 HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

MMGL TXPH, LLC 101619  
 MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

12	8835	X	5366	-0-	-3469	-0-	248	1	5118	2	N	-0-					5
01	8835	X	4120	-0-	-4715	-0-	248	1	3872	2	N	-0-					5
02	8265	X	4355	-0-	-3910	-0-	232	1	4123	2	N	-0-					5
03	6944	X	4455	-0-	-2489	-0-	248	1	4201	2	N	5					10
							6	9									
04	6660	X	6238	-0-	-422	-0-	240	1	5998	2	N	-0-					10
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	248	1	6647	2	N	-0-					10

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

12	12892	S	12892	-0-	-0-	-0-	930	1	11962	2	N	-0-					-0-
01	12055	S	12055	-0-	-0-	-0-	930	1	11125	2	N	-0-					-0-
02	12516	S	12516	-0-	-0-	-0-	870	1	11646	2	N	-0-					-0-
03	11754	S	11754	-0-	-0-	-0-	930	1	10824	2	N	-0-					-0-
04	10679	S	10679	-0-	-0-	-0-	900	1	9779	2	N	-0-					-0-
05	9979	S	9979	-0-	-0-	-0-	750	1	9229	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BE ANADARKO II, LLC 100676  
 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC				101619									
MATHERS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF. 11862 - 11872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HALEY 153		WELL #:		1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF. 12134 - 12154		
12	47120	X	46518	-0-	-602	-0-	46518	3		N	-0-	139	
01	46934	X	45870	-0-	-1064	-0-	45870	3		N	-0-	139	
02	43906	X	42354	-0-	-1552	-0-	42354	3		N	-0-	139	
03	46934	X	44052	-0-	-2882	-0-	44040	3	12 9	N	11	150	
04	45210	X	42684	-0-	-2526	-0-	42675	3	9 9	N	8	158	
05	46531	X	43833	-0-	-2698	-0-	43833	3		N	-0-	158	
-----													
MATHERS RANCH (TONKAWA)				58257 798	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619									
MATHERS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF. 7832 - 7852		
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2		Y	-0-	44	
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-	44	
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	303	2		Y	-0-	44	
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	43	1	323 2	Y	-0-	44	
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	14	1	330 2	Y	12	56	
							13	9					
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6 9	Y	5	61	
-----													
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986									
CONATSER		WELL #:		1162	RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF. 8028 - 8047		
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3		Y	-0-	22	
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3		Y	-0-	22	
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-	22	
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3		Y	-0-	22	
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	22	
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		Y	-0-	22	
-----													
CONATSER		WELL #:		1622	RRCID ->	260445	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8010 - 8018		
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-	
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-	
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3		N	-0-	-0-	
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-	-0-	
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-	-0-	
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-	-0-	
-----													
FEDERAL -161-		WELL #:		2	RRCID ->	293261	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7926 - 7948		
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-	
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-	
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-	-0-	
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-	-0-	
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-	-0-	

MATHERS RANCH (TONKAWA)		//CONT.//		58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
CONATSER		WELL #:		1623	RRCID ->	296757	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8073 - 8087
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	375	117	-0-	-258	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04	450	234	-0-	-216	-0-	234 3		N	-0-			-0-
05	465	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS		WELL #:		4	RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7200 - 7925
12	14B2 EXT	3865	-0-	3865	21186	3797 2	68 9	N	62			92
01	14B2 EXT	1488	-0-	1488	22674	1452 2	36 9	N	33			125
02	14B2 EXT	3713	-0-	3713	26387	3654 2	59 9	N	54			179
03	14B2 EXT	2358	-0-	2358	28745	2315 2	43 9	N	39	192 1		26
04	7500	12	-0-	-7488	21257	1 2	11 9	N	10			36
05	3968 #	NO RPT	-0-	-3968	17289			N	NO RPT			36
MAY (BASAL MORROW)				58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785								
WEINETTE		WELL #:		1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9394 - 9402
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUKE, BOBBY K.				230469								
DUKE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9424 - 9440
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084								
STABEL		WELL #:		1	RRCID ->	119667	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9053 - 9062
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			74
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			74
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			74
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			74
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			74
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			74
MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
J-BREX COMPANY		WELL #:		427513								
SWINK TARBOX		WELL #:		1	RRCID ->	204624	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8328 - 8336
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		//CONT.//		59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8196 - 8206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207
MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BETTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 6200 - 7740			
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-				352
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-				352
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	12	1	50	2	N	-0-				352
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				352
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				352
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				352
MCGEE (MORROW UPPER)				59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	129057	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6919 - 7424			
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-				-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-				-0-
02	928 N	924	-0-	-4	-0-	924	2			N	-0-				-0-
03	930 N	359	-0-	-571	-0-	359	2			N	-0-				-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
M3V ENERGY, LLC				519511											
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	089930	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7222 - 7668			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
TEVIS				WELL #:	1	RRCID ->	193621	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7390 - 7398			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
CUDD				WELL #:	1	RRCID ->	074405	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 3000 - 5172			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
CUDD -A-		WELL #:		1-C	RRCID ->	127504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 7163 - 7696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
MCMORDIE "B"		WELL #:		3012	RRCID ->	219934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9422 - 9479	
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	116	3	20	9	N	18	133
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	118	3	8	9	N	7	140
02	348 #	96	-0-	-252	-0-	96	3			N	-0-	140
03	372 #	102	-0-	-270	-0-	102	3			N	-0-	140
04	360 #	124	-0-	-236	-0-	124	3			N	-0-	140
05	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-	140

TEXAKOMA E & P, LLC				844133		RRCID ->			202672			COMPL. DATE 10/12/1995			TOTAL DEPTH 11438			PERF. 9312 - 9434		
PAYNE		WELL #:		308																
12	496 #	453	-0-	-43	-0-	45	1	408	3	N	-0-	249								
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	44	1	397	3	N	-0-	249								
02	464 #	333	-0-	-131	-0-	33	1	300	3	N	-0-	249								
03	598 R	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	-0-	249								
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-	249								
05	465 #	453	-0-	-12	-0-	45	1	408	3	N	-0-	249								

MCMORDIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	294929	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9408 - 9422
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-	178
01	248 #	139	-0-	-109	-0-	14	1	125	3	N	-0-	178
02	232 #	174	-0-	-58	-0-	17	1	157	3	N	-0-	178
03	248 #	207	-0-	-41	-0-	21	1	186	3	N	-0-	178
04	240 #	123	-0-	-117	-0-	12	1	111	3	N	-0-	178
05	186 #	155	-0-	-31	-0-	16	1	139	3	N	-0-	178

MCMORDIE RANCH (9500)				59836 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
MCCORDIE "B"		WELL #:		2011	RRCID ->	214503	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9214 - 9342	
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	70	1	432	3	N	29	154
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	32	9	62	1	N	25	179
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	9	47	1	N	23	202
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	25	9	78	1	N	33	235
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36	9	74	1	N	40	275
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	44	9	73	1	N	43	122
						47	9				196	1

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC		342392													
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976						
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				22
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				22
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				22
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-				22
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				22
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-				22

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MCMORDIE		207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049						
12	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	152	1	932	3	N	-0-				-0-
01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	148	1	912	3	N	-0-				-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	121	1	745	3	N	-0-				-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	167	1	1026	3	N	-0-				-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	149	1	913	3	N	-0-				-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	153	1	942	3	N	-0-				-0-

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205													
THIERSTEIN		WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980			TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934						
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	332	2	17	9	N	15				56
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	N	12				68
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12				80
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-				80
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	282	2	6	9	N	5				85
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	298	2	8	9	N	7				92

ANDERSON RANCH 61		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100								
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	274	2	8	9	N	7				76
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	267	2	9	9	N	8				84
02	261 N	209	-0-	-52	-0-	206	2	3	9	N	3				87
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	203	2	6	9	N	5				92
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	N	3	81	1		14
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				14

MOORE 63		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256								
12	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	2416	2	19	9	N	17				51
01	2542 N	2369	-0-	-173	-0-	2341	2	28	9	N	25				76
02	2378 N	2362	-0-	-16	-0-	2343	2	19	9	N	17				93
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2464	2	22	9	N	20				113
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2409	2	14	9	N	13				126
05	2511 N	2497	-0-	-14	-0-	2478	2	19	9	N	17	81	1		62



MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
SANDERS 73		WELL #:		1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	651 N	486	-0-	-165	-0-	480 2	6 9	6 9	N	5	84 1		18
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	540 2	6 9	6 9	N	5			23
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	648 2	20 9	20 9	N	18			41
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	522 2	11 9	11 9	N	10			51
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	547 2	14 9	14 9	N	13			64
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698 2			N	-0-			64
-----													
HANSON 29		WELL #:		1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298		
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479 2	3 9	3 9	N	3			14
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	358 2	8 9	8 9	N	7			21
02	493 N	259	-0-	-234	-0-	253 2	6 9	6 9	N	5			26
03	496 N	270	-0-	-226	-0-	264 2	6 9	6 9	N	5			31
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506 2	2 9	2 9	N	2			33
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434 2	2 9	2 9	N	2			35
-----													
COOK 64		WELL #:		1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HANSON 40		WELL #:		1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428		
12	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1449 2	14 9	14 9	N	13			101
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1528 2	19 9	19 9	N	17			118
02	1392 N	1328	-0-	-64	-0-	1311 2	17 9	17 9	N	15	111 1		22
03	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1436 2	17 9	17 9	N	15			37
04	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	1410 2	9 9	9 9	N	8			45
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1414 2	20 9	20 9	N	18			63
-----													
MOORE 63		WELL #:		2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291		
12	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1900 2	8 9	8 9	N	7			18
01	2015 N	1761	-0-	-254	-0-	1744 2	17 9	17 9	N	15			33
02	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1677 2	19 9	19 9	N	17			50
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1931 2	19 9	19 9	N	17			67
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1909 2	14 9	14 9	N	13	68 1		12
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1943 2	9 9	9 9	N	8			20
-----													
SANDERS 60		WELL #:		2		RRCID -> 241692		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WELLS, J. O.		WELL #:		4096		RRCID -> 241735		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011		
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	369 2	6 9	6 9	N	5			41
01	496 N	363	-0-	-133	-0-	361 2	2 9	2 9	N	2			43
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	461 2	9 9	9 9	N	8			51
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	204 2	6 9	6 9	N	5			56
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397 2	2 9	2 9	N	2			58
05	496 N	371	-0-	-125	-0-	368 2	3 9	3 9	N	3			61

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC WELLS, J.O.96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 5		RRCID -> 243171		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10672		- 11709		
12	589 N	288	-0-	-301	-0-	285	2	3 9 N	3			63
01	558 N	335	-0-	-223	-0-	327	2	8 9 N	7			70
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6 9 N	5			75
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	253	2	6 9 N	5			80
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10 9 N	9	68	1	21
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	314	2	6 9 N	5			26
-----												
MOORE 63		WELL #: 3		RRCID -> 245038		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12395		PERF.10965 - 12219		
12	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1875	2	6 9 N	5			138
01	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	1849	2	20 9 N	18			156
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1752	2	19 9 N	17	98	1	75
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1892	2	20 9 N	18			93
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1862	2	19 9 N	17			110
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1877	2	19 9 N	17			127
-----												
COOK 39		WELL #: 1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11227 - 12348		
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		-0-			65
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2		-0-			65
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7 9 N	6			71
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11 9 N	10			81
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		-0-			81
05	372 N	98	-0-	-274	-0-	98	2		-0-			81
-----												
MOORE 63		WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12565		PERF.11323 - 12378		
12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1266	2	6 9 N	5			85
01	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1235	2	9 9 N	8			93
02	1218 N	1186	-0-	-32	-0-	1177	2	9 9 N	8			101
03	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1237	2	8 9 N	7			108
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3 9 N	3			111
05	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1240	2	2 9 N	2			113
-----												
HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11136 - 12448		
12	651 N	530	-0-	-121	-0-	527	2	3 9 N	3			66
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3 9 N	3			69
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2 9 N	2			71
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8 9 N	7			78
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3 9 N	3			81
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3 9 N	3			84
-----												
HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11242 - 12078		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12445		PERF.11366 - 12065		
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8 9 N	7			36
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	370	2	9 9 N	8			44
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6 9 N	5			49
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	354	2	9 9 N	8			57
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	318	2	8 9 N	7			64
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8 9 N	7			71

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC MOORE 62		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
-----												
MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434			
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	854	2	62 9	N	56	167 1	67
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	774	2	53 9	N	48		115
02	841 N	776	-0-	-65	-0-	719	2	57 9	N	52		167
03	930 N	902	-0-	-28	-0-	823	2	79 9	N	72	174 1	65
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	859	2	13 9	N	12		77
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	890	2	55 9	N	50		127
-----												
ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534			
12	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	1971	2	41 9	N	37		139
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2220	2	48 9	N	44	104 1	79
02	1885 N	1661	-0-	-224	-0-	1619	2	42 9	N	38		117
03	2015 N	1629	-0-	-386	-0-	1596	2	33 9	N	30	115 1	32
04	2160 N	2014	-0-	-146	-0-	1975	2	39 9	N	35		67
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2095	2	28 9	N	25		92
-----												
THOMAS 41		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374			
12	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1113	2	12 9	N	11		143
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1085	2	13 9	N	12	94 1	61
02	1015 N	986	-0-	-29	-0-	975	2	11 9	N	10		71
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18 9	N	16		87
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11 9	N	10		97
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1192	2	31 9	N	28		125
-----												
MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071			
12	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2051	2	22 9	N	20		73
01	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2053	2	14 9	N	13		86
02	2001 N	1880	-0-	-121	-0-	1856	2	24 9	N	22		108
03	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1968	2	19 9	N	17		125
04	2010 N	1965	-0-	-45	-0-	1954	2	11 9	N	10		135
05	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	1961	2	18 9	N	16	113 1	38
-----												
HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622			
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3615	2	46 9	Y	42		99
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3671	2	54 9	Y	49	93 1	55
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3109	2	19 9	Y	17		72
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3391	2	30 9	Y	27	65 1	34
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3032	2	35 9	Y	32		66
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3389	2	33 9	Y	30		96
-----												
HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975			
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	647	2	7 9	Y	6		78
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	616	2	12 9	Y	11		89
02	638 N	624	-0-	-14	-0-	617	2	7 9	Y	6		95
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9 9	Y	8		103
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7 9	Y	6		109
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	630	2	9 9	Y	8		117
-----												
SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140			
12	5983 X	5603	-0-	-380	-0-	5523	2	80 9	Y	73		134
01	5828 X	5439	-0-	-389	-0-	5365	2	74 9	Y	67	108 1	93
02	5423 X	5060	-0-	-363	-0-	4996	2	64 9	Y	58	7 1	144
03	5766 X	5464	-0-	-302	-0-	5386	2	78 9	Y	71	150 1	65
04	5520 X	5231	-0-	-289	-0-	5145	2	86 9	Y	78	90 1	53
05	5611 X	5451	-0-	-160	-0-	5379	2	72 9	Y	65		118

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC MOORE 63		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	4410	-0-	-209	-0-	4334	2	76	9	N	69					162
01	4588 X	3967	-0-	-621	-0-	3912	2	55	9	N	50					212
02	4263 X	4217	-0-	-46	-0-	4127	2	90	9	N	82	201	1			93
03	4495 X	4397	-0-	-98	-0-	4284	2	113	9	N	103					196
04	4260 X	4168	-0-	-92	-0-	4127	2	41	9	N	37	129	1			104
05	4495 X	4239	-0-	-256	-0-	4172	2	67	9	N	61					165
-----																
HANSON 29		WELL #: 5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171							
12	6727 X	6432	-0-	-295	-0-	6359	2	73	9	Y	66	91	1			98
01	6510 X	6058	-0-	-452	-0-	6000	2	58	9	Y	53					151
02	5800 X	5565	-0-	-235	-0-	5508	2	57	9	Y	52	97	1			106
03	6417 X	6397	-0-	-20	-0-	6342	2	55	9	Y	50	42	1			114
04	6210 X	6020	-0-	-190	-0-	5992	2	28	9	Y	25					139
05	6417 X	5752	-0-	-665	-0-	5702	2	50	9	Y	45					184
-----																
HANSON 40		WELL #: 5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483							
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5380	2	75	9	Y	68					173
01	5394 X	5333	-0-	-61	-0-	5261	2	72	9	Y	65	107	1			131
02	5046 X	4676	-0-	-370	-0-	4625	2	51	9	Y	46	96	1			81
03	5394 X	5293	-0-	-101	-0-	5246	2	47	9	Y	43					124
04	5220 X	5029	-0-	-191	-0-	4952	2	77	9	Y	70	97	1			97
05	5394 X	5324	-0-	-70	-0-	5257	2	67	9	Y	61	84	1			74
-----																
HANSON 29		WELL #: 3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COOK 39		WELL #: 2H		RRCID -> 262142		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454							
12	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	3048	2	42	9	Y	38					104
01	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	3064	2	59	9	Y	54	101	1			57
02	2958 X	2850	-0-	-108	-0-	2795	2	55	9	Y	50					107
03	3162 X	3138	-0-	-24	-0-	3081	2	57	9	Y	52	103	1			56
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3031	2	55	9	Y	50					106
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3307	2	42	9	Y	38					144
-----																
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 2H		RRCID -> 262261		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803							
12	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	3933	2	47	9	Y	43	62	1			93
01	4185 X	3853	-0-	-332	-0-	3785	2	68	9	Y	62	89	1			66
02	3857 X	3638	-0-	-219	-0-	3571	2	67	9	Y	61	37	1			90
03	4030 X	3878	-0-	-152	-0-	3801	2	77	9	Y	70	130	1			30
04	3840 X	3750	-0-	-90	-0-	3677	2	73	9	Y	66					96
05	3968 X	3789	-0-	-179	-0-	3741	2	48	9	Y	44					140
-----																
MOORE 62		WELL #: 4H		RRCID -> 262262		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160							
12	8990 X	8796	-0-	-194	-0-	8663	2	133	9	Y	121	81	1			56
01	8897 X	8600	-0-	-297	-0-	8468	2	132	9	Y	120	100	1			76
02	8323 X	7962	-0-	-361	-0-	7854	2	108	9	Y	98	106	1			68
03	8897 X	8584	-0-	-313	-0-	8471	2	113	9	Y	103	140	1			31
04	8520 X	8264	-0-	-256	-0-	8155	2	109	9	Y	99	89	1			41
05	8804 X	8524	-0-	-280	-0-	8435	2	89	9	Y	81					122

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860												
12	3937 X	3653	-0-	-284	-0-	3584 2	69 9	N	63	99 1	81	
01	3658 X	3419	-0-	-239	-0-	3385 2	34 9	N	31		112	
02	3277 X	2949	-0-	-328	-0-	2949 2		N	-0-	69 1	43	
03	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	3347 2	129 9	N	117	116 1	44	
04	3540 X	3127	-0-	-413	-0-	3084 2	43 9	N	39	58 1	25	
05	3658 X	3262	-0-	-396	-0-	3185 2	77 9	N	70		95	
-----												
ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057												
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4393 2	98 9	Y	89		179	
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4030 2	94 9	Y	85	84 1	180	
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3759 2	88 9	Y	80	108 1	152	
03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4418 2	78 9	Y	71	106 1	117	
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4222 2	92 9	Y	84	123 1	78	
05	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4354 2	74 9	Y	67		145	
-----												
ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096												
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4697 2	105 9	Y	95	92 1	133	
01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4662 2	86 9	Y	78	120 1	91	
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4252 2	77 9	Y	70	75 1	86	
03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4586 2	91 9	Y	83		169	
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4387 2	89 9	Y	81	162 1	88	
05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4516 2	90 9	Y	82		170	
-----												
HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509												
12	2170 N	2057	-0-	-113	-0-	2034 2	23 9	Y	21	101 1	36	
01	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	1953 2	23 9	Y	21		57	
02	1943 N	1838	-0-	-105	-0-	1823 2	15 9	Y	14		71	
03	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1964 2	35 9	Y	32		103	
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1930 2	24 9	Y	22	48 1	77	
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2007 2	21 9	Y	19		96	
-----												
JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758												
12	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1728 2	29 9	Y	26		72	
01	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	1637 2	21 9	Y	19		91	
02	1624 N	1612	-0-	-12	-0-	1571 2	41 9	Y	37	87 1	41	
03	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1736 2	18 9	Y	16		57	
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1650 2	15 9	Y	14		71	
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1714 2	26 9	Y	24		95	
-----												
ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754												
12	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2204 2	36 9	Y	33		106	
01	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	2164 2	40 9	Y	36		142	
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2036 2	34 9	Y	31	78 1	95	
03	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2100 2	34 9	Y	31		126	
04	2130 N	2073	-0-	-57	-0-	2039 2	34 9	Y	31	111 1	46	
05	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	2094 2	40 9	Y	36		82	
-----												
ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722												
12	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1457 2	2 9	N	2		25	
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1580 2	3 9	N	3		28	
02	1392 N	1287	-0-	-105	-0-	1285 2	2 9	N	2		30	
03	1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156 2		N	-0-		30	
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		30	
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1431 2	2 9	N	2		32	

MEG (GRANITE WASH)			//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205									
WELLS, J. O. 96			WELL #:		6H		RRCID -> 264655			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		5301 X	4490	-0-	-811	-0-	4420 2	70 9	Y	64			124	
01		5208 X	4412	-0-	-796	-0-	4351 2	61 9	Y	55	75 1		104	
02		4582 X	3986	-0-	-596	-0-	3917 2	69 9	Y	63	127 1		40	
03		4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4405 2	67 9	Y	61	69 1		32	
04		4470 X	4169	-0-	-301	-0-	4126 2	43 9	Y	39	36 1		35	
05		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4644 2	80 9	Y	73			108	
SANDERS UNIT 74			WELL #:		2H		RRCID -> 264920			COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060	
12		7316 X	6928	-0-	-388	-0-	6837 2	91 9	N	83	112 1		41	
01		7068 X	6888	-0-	-180	-0-	6805 2	83 9	N	75	1 1		115	
02		6612 X	6395	-0-	-217	-0-	6312 2	83 9	N	75	79 1		111	
03		7037 X	6865	-0-	-172	-0-	6779 2	86 9	N	78	129 1		60	
04		6750 X	6590	-0-	-160	-0-	6513 2	77 9	N	70	98 1		32	
05		6913 X	6806	-0-	-107	-0-	6741 2	65 9	N	59			91	
HANSON 40			WELL #:		6H		RRCID -> 265018			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925	
12		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156 2		Y	-0-			30	
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-			30	
02		1131 N	1096	-0-	-35	-0-	1096 2		Y	-0-			30	
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1197 2	2 9	Y	2			32	
04		1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122 2		Y	-0-			32	
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212 2	2 9	Y	2			34	
ANDERSON RANCH 97			WELL #:		5H		RRCID -> 267161			COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931	
12		4123 X	3676	-0-	-447	-0-	3566 2	110 9	N	100	156 1		50	
01		3937 X	3601	-0-	-336	-0-	3516 2	85 9	N	77			127	
02		3509 X	3315	-0-	-194	-0-	3242 2	73 9	N	66	83 1		110	
03		3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3609 2	94 9	N	85	123 1		72	
04		3570 X	3511	-0-	-59	-0-	3426 2	85 9	N	77	91 1		58	
05		3689 X	3604	-0-	-85	-0-	3528 2	76 9	N	69			127	
JO WELLS 95			WELL #:		6H		RRCID -> 267174			COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951	
12		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1463 2	100 9	N	91	130 1		57	
01		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1592 2	63 9	N	57			114	
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1436 2	70 9	N	64	37 1		141	
03		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1478 2	57 9	N	52	102 1		91	
04		1590 N	1443	-0-	-147	-0-	1393 2	50 9	N	45			136	
05		1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1451 2	59 9	N	54			190	
SANDERS 73			WELL #:		3H		RRCID -> 267175			COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411	
12		2232 N	2167	-0-	-65	-0-	2111 2	56 9	N	51			103	
01		2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2061 2	45 9	N	41	92 1		52	
02		2001 N	1901	-0-	-100	-0-	1848 2	53 9	N	48			100	
03		2170 N	1881	-0-	-289	-0-	1830 2	51 9	N	46	106 1		40	
04		2040 N	1866	-0-	-174	-0-	1804 2	62 9	N	56			96	
05		2046 N	1833	-0-	-213	-0-	1797 2	36 9	N	33			129	
MOORE 62			WELL #:		5H		RRCID -> 268201			COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220	
12		3472 X	3331	-0-	-141	-0-	3276 2	55 9	N	50			82	
01		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3390 2	58 9	N	53			135	
02		3161 X	3018	-0-	-143	-0-	2970 2	48 9	N	44	114 1		65	
03		3379 X	3247	-0-	-132	-0-	3195 2	52 9	N	47			112	
04		3330 X	3118	-0-	-212	-0-	3066 2	52 9	N	47	99 1		60	
05		3441 X	3212	-0-	-229	-0-	3172 2	40 9	N	36			96	

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	4388	-0-	-355	-0-	4325 2	63 9	N	57			106
01	4650 X	4369	-0-	-281	-0-	4289 2	80 9	N	73			179
02	4263 X	4028	-0-	-235	-0-	3978 2	50 9	N	45	163 1		61
03	4557 X	4313	-0-	-244	-0-	4232 2	81 9	N	74	50 1		85
04	4350 X	4182	-0-	-168	-0-	4127 2	55 9	N	50	87 1		48
05	4402 X	4269	-0-	-133	-0-	4192 2	77 9	N	70			118

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

12	5394 X	5258	-0-	-136	-0-	5188 2	70 9	N	64			178
01	5301 X	4847	-0-	-454	-0-	4791 2	56 9	N	51	190 1		39
02	4959 X	4645	-0-	-314	-0-	4587 2	58 9	N	53			92
03	5270 X	4907	-0-	-363	-0-	4821 2	86 9	N	78			170
04	5100 X	4657	-0-	-443	-0-	4581 2	76 9	N	69			239
05	5270 X	4673	-0-	-597	-0-	4609 2	64 9	N	58	191 1		106

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

12	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3427 2	34 9	N	31			108
01	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	3234 2	44 9	N	40	88 1		60
02	3335 X	3101	-0-	-234	-0-	3073 2	28 9	N	25			85
03	3534 X	3280	-0-	-254	-0-	3234 2	46 9	N	42			127
04	3360 X	3177	-0-	-183	-0-	3129 2	48 9	N	44	145 1		26
05	3472 X	3240	-0-	-232	-0-	3198 2	42 9	N	38	49 1		15

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

12	496 N	454	-0-	-42	-0-	450 2	4 9	N	4			56
01	465 N	327	-0-	-138	-0-	326 2	1 9	N	1			57
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	384 2	6 9	N	5			62
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	416 2	6 9	N	5			67
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	373 2	8 9	N	7			74
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	433 2	9 9	N	8			82

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

12	310 N	139	-0-	-171	-0-	139 2		N	-0-			134
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2		N	-0-			134
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			134
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			134
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	236 2	48 9	N	44	164 1		14
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-			14

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

12	3100 N	2513	-0-	-587	5301	2502 2	11 9	N	10			233
01	3100 N	2497	-0-	-603	4698	2464 2	33 9	N	30			263
02	2900 N	2045	-0-	-855	3843	2023 2	22 9	N	20			283
03	3100 N	2600	-0-	-500	3343	2574 2	26 9	N	24	72 1		235
04	3000 N	2423	-0-	-577	2766	2398 2	25 9	N	23	147 1		111
05	3100 N	2505	-0-	-595	2171	2483 2	22 9	N	20			131

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

12	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1739	2	11	9	N	10					134
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	N	7					141
02	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1682	2	25	9	N	23					164
03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1703	2	23	9	N	21	125	1			60
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1710	2	34	9	N	31					91
05	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1769	2	13	9	N	12					103

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1101	2	36	9	N	33					131
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1197	2	24	9	N	22	80	1			73
02	1073	N	1007	-0-	-66	-0-	1007	2			N	-0-					73
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1104	2	3	9	N	3					76
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1030	2	14	9	N	13					89
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1072	2	10	9	N	9					98

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

12	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4127	2	77	9	N	70	176	1			127
01	4433	X	2881	-0-	-1552	-0-	2829	2	52	9	N	47					174
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4017	2	80	9	N	73	179	1			68
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4072	2	87	9	N	79					147
04	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3849	2	70	9	N	64					211
05	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	3942	2	53	9	N	48	171	1			88

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

12	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					78
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					78
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					78
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					78
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					78
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					78



MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 2227		RRCID -> 124641		COMPL. DATE 07/06/1987		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9364 - 9374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	62	1	507	2	N	-0-			37
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	62	1	546	2	N	-0-			37
02	580 N	405	-0-	-175	-0-	58	1	347	2	N	-0-			37
03	558 N	367	-0-	-191	-0-	62	1	305	2	N	-0-			37
04	600 N	372	-0-	-228	-0-	60	1	312	2	N	-0-			37
*05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2033	2	N	63			100
						69	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 2		RRCID -> 122797		COMPL. DATE 11/25/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9346 - 9359		
12	2077 N	1567	-0-	-510	-0-	1567	2			N	-0-			57
01	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-			57
02	1566 N	1377	-0-	-189	-0-	1377	2			N	-0-			57
03	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			N	-0-			57
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			57
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1970	2	20	9	N	18			75

MEKEEL		WELL #: 2215		RRCID -> 183560		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9378 - 10345				
12	SWR 10	433	-0-	433	10230	433	2			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	564	-0-	564	10794	564	2			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	227	-0-	227	11021	227	2			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11021					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	221	-0-	221	11242	221	2			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	326	-0-	326	11568	326	2			Y	-0-			-0-

ADAMS, H. G.		WELL #: 1		RRCID -> 189536		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9434 - 9442				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		60460 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 235833		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10828 - 10836		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250774		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10196 - 10201				
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			102
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-			102
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			102
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-			102
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-			102
*05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			102

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
MMGL TXPH, LLC 101619  
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

12		744 N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					1
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					1
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					1
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					1
04		660 N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					1
05		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					1

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

12		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					20
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					20
02		203 N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					20
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					20
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20
*05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		174 N	134	-0-	-40	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

-----															
MENDOTA, NW. (CHEROKEE)			//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619												
WEBB, ET AL -P-			WELL #: 2190		RRCID -> 076892		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 9860 - 9990				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			7
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			7
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-			7
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			7
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			7
*05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			7
-----															
WEBB, LESLIE ET AL			WELL #: 2189		RRCID -> 076992		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 11238		PERF. 9902 - 10035				
12		589 N	481	-0-	-108	-0-	473	2	8	9	N	7			77
01		496 N	316	-0-	-180	-0-	307	2	9	9	N	8			85
02		435 N	424	-0-	-11	-0-	413	2	11	9	N	10			95
03		496 N	440	-0-	-56	-0-	431	2	9	9	N	8			103
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	2	8	9	N	7			110
*05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7			117
-----															
WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A-			WELL #: 4		RRCID -> 087650		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9820 - 9961				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEBB, LOIS			WELL #: 7083		RRCID -> 119668		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9898 - 10750				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEBB, ARTHUR ET AL "S"			WELL #: 2193		RRCID -> 156900		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10469 - 10502				
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	248	1	1241	2	N	14			103
							15	9							
01		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	248	1	1108	2	N	12			115
							13	9							
02		930 X	930	-0-	-0-	-0-	232	1	684	2	N	13			128
							14	9							
03		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	248	1	1341	2	N	17			145
							19	9							
04		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	240	1	1289	2	N	15	157	1	3
							17	9							
*05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	248	1	1298	2	N	18			21
							20	9							
-----															
BRAINARD, E.S.F. "W"			WELL #: 2196		RRCID -> 158545		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A				
12		496 N	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	N	6			85
01		465 N	308	-0-	-157	-0-	302	2	6	9	N	5			90
02		377 N	328	-0-	-49	-0-	311	2	17	9	N	15			105
03		434 N	416	-0-	-18	-0-	413	2	3	9	N	3			108
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	N	10			118
*05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	451	2	8	9	N	7			125

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 3193		RRCID -> 158565		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
-----										
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 3		RRCID -> 171832		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 4193		RRCID -> 213364		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559		
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2	N	-0-		17
01	434 N	210	-0-	-224	-0-	210 2	N	-0-		17
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	256 2	N	-0-		17
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2	N	-0-		17
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2	N	-0-		17
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2	N	-0-		17
-----										
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 5193		RRCID -> 213365		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592		
12	186 N	14	-0-	-172	-0-	14 2	N	-0-		15
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2	N	-0-		15
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26 2	N	-0-		15
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		15
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		15
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		15
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 183741		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531		
BRAINARD		WELL #: 1								
12	4681 X	4607	-0-	-74	-0-	31 1	4576 2	N	-0-	50
01	4681 X	4286	-0-	-395	-0-	24 1	4252 2	N	9	59
						10 9				
02	4321 X	3979	-0-	-342	-0-	29 1	3939 2	N	10	69
						11 9				
03	4619 X	4617	-0-	-2	-0-	31 1	4586 2	N	-0-	69
04	4470 X	4140	-0-	-330	-0-	28 1	4110 2	N	2	71
						2 9				
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	31 1	4726 2	N	8	79
						9 9				
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 227391		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122		
WEBB, G.		WELL #: 1186								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WEBB, A. ESTATE		WELL #:		1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		279 N	232	-0-	-47	-0-	226 3	6 9	N	5			136
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	214 3	3 9	N	3			139
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	198 3	8 9	N	7			146
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 3	1 9	N	1			147
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209 3	2 9	N	2			149
*05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 3	2 9	N	2			151

MENDOTA, NW. (DES MOINES)				60462 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209									
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)				60462 380	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209									
FLOWERS 84		WELL #:		13H	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7564 - 9007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC				101619					CNTY: ROBERTS				
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 U	RRCID ->	091326	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7132 - 7201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C.				101619					CNTY: ROBERTS				
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 U	RRCID ->	091902	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 7025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS A				101619					CNTY: ROBERTS				
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		204 U	RRCID ->	093031	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	7224 - 7251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
FLOWERS TRUST		WELL #:		2 U	RRCID ->	093150	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7124 - 7151			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEBB, LOIS		WELL #:		1083-U	RRCID ->	139996	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7050 - 7058			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7170 - 7186			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		WELL #:		1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-			83
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			83
02	174 N	144	-0-	-30	-0-	144	2			N	-0-			83
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2			85
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	N	3			88
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			88

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			45
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			45
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	Y	8			53
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	119	2	50	9	Y	45			98
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	137	2	28	9	Y	25	88	1	35
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2			37

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	116 N	53	-0-	-63	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2			99
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2			101
02	754 N	504	-0-	-250	-0-	498	2	6	9	N	5			106
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	794	2	13	9	N	12			118
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	722	2	19	9	N	17			135
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	431	2	3	9	N	3			138

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	621	2	44	9	Y	40			161
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	653	2	35	9	Y	32			193
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	642	2	20	9	Y	18	173	1	38
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	644	2	41	9	Y	37			75
04	660 N	561	-0-	-99	-0-	509	2	52	9	Y	47	80	1	42
05	713 N	609	-0-	-104	-0-	574	2	35	9	Y	32			74

BCE-MACH III LLC 040209  
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209															
FLOWERS 84		WELL #:		7		RRCID -> 161396		COMPL. DATE		N/A									
		TOTAL DEPTH		10950		PERF.10005		-		10050									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
-----																			
ISAACS 1		WELL #:		2		RRCID -> 161400		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10935		PERF.10012		- 10540	
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-		931	3	17	9	N	15					152	
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-		958	3	14	9	N	13					165	
02	841	N	771	-0-	-70	-0-		765	3	6	9	N	5	140	1			30	
03	961	N	920	-0-	-41	-0-		901	3	19	9	N	17					47	
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-		950	3	17	9	N	15					62	
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-		963	3	17	9	N	15					77	
-----																			
ISAACS 1		WELL #:		3		RRCID -> 163288		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10900		PERF.10004		- 10127	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
-----																			
ISAACS 1		WELL #:		4		RRCID -> 165635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10500		PERF. 9963		- 10142	
12	2015	N	1921	-0-	-94	-0-		1605	3	316	9	N	287	394	1			115	
01	1984	N	1375	-0-	-609	-0-		1199	3	176	9	N	160	190	1			85	
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		1409	3	488	9	N	444	372	1			157	
03	1922	N	1826	-0-	-96	-0-		1572	3	254	9	N	231	195	1			193	
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		1685	3	257	9	N	234	198	1			229	
05	2015	N	1969	-0-	-46	-0-		1671	3	298	9	N	271	380	1			120	
-----																			
ISAACS 1		WELL #:		1R		RRCID -> 166720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10548		PERF. 9958		- 10086	
12	124	N	117	-0-	-7	-0-		117	3			N	-0-					-0-	
01	124	N	107	-0-	-17	-0-		107	3			N	-0-					-0-	
02	116	N	96	-0-	-20	-0-		96	3			N	-0-					-0-	
03	124	N	105	-0-	-19	-0-		105	3			N	-0-					-0-	
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-					-0-	
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-	
-----																			
FLOWERS 61		WELL #:		8		RRCID -> 211034		COMPL. DATE		05/31/2005		TOTAL DEPTH		10950		PERF. 9719		- 10782	
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-		1069	3			N	-0-					-0-	
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-		1060	3			N	-0-					-0-	
02	1015	N	940	-0-	-75	-0-		940	3			N	-0-					-0-	
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	3			N	-0-					-0-	
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	3			N	-0-					-0-	
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	3			N	-0-					-0-	
-----																			
FLOWERS 61		WELL #:		10		RRCID -> 212751		COMPL. DATE		10/22/2005		TOTAL DEPTH		10900		PERF. 9640		- 10689	
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-		1172	3			N	-0-					-0-	
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-		1077	3			N	-0-					-0-	
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		1096	3			N	-0-					-0-	
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3			N	-0-					-0-	
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		1249	3			N	-0-					-0-	
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-		1078	3			N	-0-					-0-	



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9692 - 10724
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650 - 10715
12	1178 N	992	-0-	-186	-0-	979	3	13	9	N	12	19
01	1209 N	947	-0-	-262	-0-	938	3	9	9	N	8	27
02	986 N	859	-0-	-127	-0-	842	3	17	9	N	15	42
03	992 N	921	-0-	-71	-0-	912	3	9	9	N	8	50
04	930 N	376	-0-	-554	-0-	374	3	2	9	N	2	52
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1184	3	19	9	N	17	69
-----												
EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10538 - 10820
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626 - 10602
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLOWERS 61		WELL #:		12	RRCID ->	217247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9595 - 10818
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CAMPBELL 53		WELL #:		5	RRCID ->	217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
-----												
ISAACS 207		WELL #:		7	RRCID ->	218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9963 - 10793
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-	112
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-	112
02	261 N	209	-0-	-52	-0-	209	3			N	-0-	112
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-	112
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	112
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
EARP "58"		WELL #:		2	RRCID ->	219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9603 - 10760
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	1023 N	690	-0-	-333	-0-	682	3	8	9	N	7	28
01	899 N	756	-0-	-143	-0-	750	3	6	9	N	5	33
02	899 N	865	-0-	-34	-0-	841	3	24	9	N	22	55
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	901	3	30	9	N	27	82
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	N	3	85
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-	85
-----												
EARP "59"		WELL #:		3	RRCID ->	220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10218 - 10795
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DILLMAN		WELL #:		6055	RRCID ->	220063	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9808 - 10878
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	735	3	19	9	N	17	47
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	671	3	22	9	N	20	67
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	650	3	17	9	N	15	82
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	671	3	19	9	N	17	99
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	652	3	17	9	N	15	114
05	713 N	683	-0-	-30	-0-	664	3	19	9	N	17	131
-----												
EARP "58"		WELL #:		3	RRCID ->	220604	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9634 - 10790
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-	-0-
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-	-0-
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-	-0-
03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-	-0-
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-	-0-
05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-	-0-
-----												
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886
12	14B2 EXT	208	-0-	208	-0-	292	208	3		N	-0-	-0-
01	466 X	174	-0-	-292	-0-	174	3			N	-0-	-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-
-----												
WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594
12	992 N	896	-0-	-96	-0-	879	3	17	9	N	15	223
01	961 N	869	-0-	-92	-0-	855	3	14	9	N	13	236
02	841 N	818	-0-	-23	-0-	806	3	12	9	N	11	247
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9	256
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	983	3	12	9	N	11	267
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	3	19	9	N	17	284
-----												
FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-	-0-
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-	-0-
02	725 N	627	-0-	-98	-0-	627	3			N	-0-	-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-	-0-
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-	-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209																
CAMPBELL 53				WELL #:	6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
FLOWERS 84											WELL #:	10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-			19						
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			19						
02	464 N	415	-0-	-49	-0-	415	3			N	-0-			19						
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			19						
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			19						
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			19						
EARP "59"											WELL #:	4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
EARP 59											WELL #:	5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
FLOWERS 84											WELL #:	9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-						
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-						
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	3			N	-0-			-0-						
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-			-0-						
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-			-0-						
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-						
EARP 58											WELL #:	4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-						
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-						
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-						
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-						
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-						
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-						
FLOWERS 61											WELL #:	14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-						
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-			-0-						
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-						
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-			-0-						
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-						
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10810
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF. 9934 - 10703
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-	-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
-----											
EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF. 9724 - 10756
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-	-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-	-0-
-----											
ISAACS 1		WELL #:		6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9909 - 10468
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	768	3	36	9	N	33
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	989	3	24	9	N	22
02	754 N	715	-0-	-39	-0-	671	3	44	9	N	40
03	806 N	718	-0-	-88	-0-	679	3	39	9	N	35
04	840 N	676	-0-	-164	-0-	648	3	28	9	N	25
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	629	3	28	9	N	25
-----											
CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10404 - 10660
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10155 - 10798
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10820
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	1
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	1
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	1
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	1
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3		N	-0-	1
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-	1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10109	- 10866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		527 N	527	-0-	-0-	527 3			N	-0-			5
01		651 N	623	-0-	-28	620 3		3 9	N	3			8
02		502 N	502	-0-	-0-	489 3		13 9	N	12			20
03		547 N	547	-0-	-0-	538 3		9 9	N	8			28
04		600 N	547	-0-	-53	541 3		6 9	N	5			33
05		584 N	584	-0-	-0-	582 3		2 9	N	2			35
-----													
KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10016	- 10671	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10008	- 10878	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.10382	- 11144	
12		434 N	344	-0-	-90	344 3			N	-0-			118
01		372 N	316	-0-	-56	316 3			N	-0-			118
02		319 N	291	-0-	-28	291 3			N	-0-			118
03		341 N	306	-0-	-35	306 3			N	-0-			118
04		300 N	261	-0-	-39	261 3			N	-0-			118
05		310 N	277	-0-	-33	277 3			N	-0-			118
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865	- 10650	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509	- 10866	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072	- 11211	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9750 - 10858			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	341 N	285	-0-	-56	-0-		285	3			N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-		289	3			N	-0-			-0-
02	319 N	266	-0-	-53	-0-		266	3			N	-0-			-0-
03	279 N	148	-0-	-131	-0-		148	3			N	-0-			-0-
04	270 N	30	-0-	-240	-0-		30	3			N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
-----															
EARP 58		WELL #:		5H	RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	11194 - 12602			
12	837 N	485	-0-	-352	-0-		485	3			N	-0-			-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-		461	3			N	-0-			-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307	3			N	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	3			N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	287	-0-	-1108	-0-		287	3			N	-0-			-0-
-----															
MOORE, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9530 - 10698			
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-		903	3	20	9	N	18	177	1	31
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-		797	3	19	9	N	17			48
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-		968	3	28	9	N	25			73
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1030	3	25	9	N	23			96
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		999	3	20	9	N	18			114
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1076	3	30	9	N	27			141
-----															
FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10051 - 10878			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
FLOWERS 61		WELL #:		22	RRCID ->	235350	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9699 - 10768			
12	868 N	848	-0-	-20	-0-		848	3			N	-0-			-0-
01	868 N	783	-0-	-85	-0-		783	3			N	-0-			-0-
02	812 N	747	-0-	-65	-0-		747	3			N	-0-			-0-
03	837 N	760	-0-	-77	-0-		760	3			N	-0-			-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-		823	3			N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	3			N	-0-			-0-
-----															
EARP 60		WELL #:		8	RRCID ->	235866	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	9908 - 11038			
12	1271 N	1118	-0-	-153	-0-		1104	3	14	9	N	13			53
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-		1069	3	17	9	N	15			68
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1190	3	17	9	N	15			83
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1180	3	14	9	N	13			96
04	1050 N	804	-0-	-246	-0-		796	3	8	9	N	7			103
05	1302 N	924	-0-	-378	-0-		918	3	6	9	N	5			108
-----															
FLOWERS 61		WELL #:		1	RRCID ->	236304	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11273	PERF.	10103 - 10724			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
ISAACS 1		WELL #:		7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10527 - 12190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1766 3	55 9		N	50			146
01	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1638 3	46 9		N	42			188
02	1682 N	1537	-0-	-145	-0-	1495 3	42 9		N	38			226
03	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	1668 3	35 9		N	32	183 1		75
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1710 3	44 9		N	40			115
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1730 3	46 9		N	42			157
-----													
CAMPBELL 53		WELL #:		8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10761		PERF.11284 - 12888	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EARP 60		WELL #:		10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11377 - 13620	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9660 - 10726	
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237 3	22 9		N	20			48
01	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1143 3	19 9		N	17			65
02	1218 N	1176	-0-	-42	-0-	1165 3	11 9		N	10			75
03	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1222 3	13 9		N	12			87
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1165 3	19 9		N	17			104
05	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1201 3	17 9		N	15			119
-----													
JAMESON 57		WELL #:		2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505		PERF. 9503 - 10642	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		18H		RRCID -> 242616		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10587		PERF.10880 - 12512	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H		RRCID ->		242683		COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
EARP 60		WELL #:		13		RRCID ->		244613		COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712		
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	3			20
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	38	3			20
02	87 N	51	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	51	3			20
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	60	3			20
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			20
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			20
-----												
CAMPBELL 53		WELL #:		9H		RRCID ->		245254		COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954		
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3	17	9	18
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3	14	9	31
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	3	41	9	68
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	3	33	9	98
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	785	3	8	9	105
05	1333 N	655	-0-	-678	-0-	-0-	-0-	649	3	6	9	110
-----												
CAMPBELL 56		WELL #:		6H		RRCID ->		245257		COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ISAACS		WELL #:		2207		RRCID ->		245268		COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
-----												
FLOWERS 61		WELL #:		23		RRCID ->		251371		COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
JAMESON 57		WELL #:		4H		RRCID ->		251480		COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS 84				WELL #:	11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6200 X	5776	-0-	-424	-0-	5671 3	105 9	N	95						237
01	5828 X	5400	-0-	-428	-0-	5302 3	98 9	N	89	191 1					135
02	5452 X	4903	-0-	-549	-0-	4809 3	94 9	N	85						220
03	5766 X	4796	-0-	-970	-0-	4680 3	116 9	N	105	195 1					130
04	5580 X	5212	-0-	-368	-0-	5110 3	102 9	N	93						223
05	5766 X	5190	-0-	-576	-0-	5090 3	100 9	N	91	191 1					123
-----															
FLOWERS 61				WELL #:	19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708 - 12846		
12	620 N	484	-0-	-136	-0-	484 3		N	-0-						-0-
01	589 N	384	-0-	-205	-0-	384 3		N	-0-						-0-
02	493 N	412	-0-	-81	-0-	412 3		N	-0-						-0-
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3		N	-0-						-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-						-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 3		N	-0-						-0-
-----															
EARP 60				WELL #:	11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151 - 13478		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
FLOWERS 84				WELL #:	12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399		
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-						26
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 3		N	-0-						26
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3		N	-0-						26
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-						26
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-						26
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-						26
-----															
FLOWERS TRUST 'A'				WELL #:	12H	RRCID ->	252891	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9948 - 9990		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
WIGGINS 54				WELL #:	5H	RRCID ->	255342	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	11070 - 14745		
12	8680 X	8307	-0-	-373	-0-	8222 3	85 9	N	77						140
01	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8510 3	87 9	N	79	147 1					72
02	7946 X	7717	-0-	-229	-0-	7614 3	103 9	N	94						166
03	8494 X	8406	-0-	-88	-0-	8317 3	89 9	N	81	194 1					53
04	8310 X	7886	-0-	-424	-0-	7811 3	75 9	N	68						121
05	8587 X	8007	-0-	-580	-0-	7932 3	75 9	N	68						189
-----															
FLOWERS 84				WELL #:	14H	RRCID ->	256632	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	10220 - 13800		
12	5146 X	4857	-0-	-289	-0-	4725 3	132 9	N	120	196 1					44
01	5177 X	4703	-0-	-474	-0-	4613 3	90 9	N	82						126
02	4843 X	4190	-0-	-653	-0-	4072 3	118 9	N	107	182 1					51
03	5177 X	4079	-0-	-1098	-0-	4011 3	68 9	N	62						113
04	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4741 3	158 9	N	144	184 1					73
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4839 3	103 9	N	94						167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
ISAACS 207		WELL #:		8H		RRCID -> 265416		COMPL. DATE 08/29/2011			TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5528 3	151 9	N	137		199 1			101
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5599 3	149 9	N	135					236
02	5307 X	4608	-0-	-699	-0-	4475 3	133 9	N	121		136 1			221
03	5673 X	4650	-0-	-1023	-0-	4529 3	121 9	N	110		183 1			148
04	5550 X	5028	-0-	-522	-0-	4907 3	121 9	N	110		190 1			68
05	5735 X	5105	-0-	-630	-0-	4982 3	123 9	N	112					180
-----														
DILLMAN 55		WELL #:		1H		RRCID -> 267150		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409			
12	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	2693 3	23 9	N	21					124
01	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	2688 3	40 9	N	36					160
02	2726 X	2515	-0-	-211	-0-	2496 3	19 9	N	17					177
03	2883 X	2631	-0-	-252	-0-	2607 3	24 9	N	22					199
04	2790 X	2162	-0-	-628	-0-	2150 3	12 9	N	11					210
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2739 3	35 9	N	32		196 1			46
-----														
CAMPBELL, J. C. 37		WELL #:		4H		RRCID -> 278337		COMPL. DATE 06/29/2014			TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247			
12	7440 X	6940	-0-	-500	-0-	6839 3	101 9	N	92		187 1			107
01	7285 X	7024	-0-	-261	-0-	6917 3	107 9	N	97					204
02	6815 X	5968	-0-	-847	-0-	5936 3	132 9	N	120		187 1			137
03	7223 X	6888	-0-	-335	-0-	6695 3	193 9	N	175		198 1			114
04	6870 X	6510	-0-	-360	-0-	6424 3	86 9	N	78					192
05	7037 X	6711	-0-	-326	-0-	6583 3	128 9	N	116		191 1			117
-----														
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		WELL #:		RRCID -> 254218		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026			
CAMPBELL, J. W.		2056												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					288
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					288
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					288
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					288
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					288
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					288
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023														
-----														
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:		RRCID -> 246765		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945			
VOLLMERT TRUST		3031H												
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-					178
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-					178
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-					178
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-					178
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-					178
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-					178
-----														
VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H		RRCID -> 246766		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088			
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1587 3	33 9	N	30					88
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	753 3	28 9	N	25					113
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1482 3	26 9	N	24					137
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2538 3	6 9	N	5					142
*04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1612 3	31 9	N	28					170
*05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1658 3	242 9	N	220					390

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
MENDOTA RANCH				WELL #: 3030H	RRCID -> 247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953	-	13391	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	2878	3			N	-0-			115
01	2387 X	146	-0-	-2241	-0-	118	3	28	9	N	25			140
02	2639 X	2545	-0-	-94	-0-	2509	3	36	9	N	33			173
03	2883 X	2304	-0-	-579	-0-	2280	3	24	9	N	22			195
04	2790 X	1274	-0-	-1516	-0-	1232	3	42	9	N	38			233
05	2883 X	1113	-0-	-1770	-0-	1059	3	54	9	N	49			282
-----														
VOLLMERT TRUST				WELL #: 2031H	RRCID -> 251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	9600	-	13897	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----														
MENDOTA RANCH SL				WELL #: 430H	RRCID -> 252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	11147	-	13764	
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			63
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			63
02	580 N	398	-0-	-182	-0-	398	3			N	-0-			63
03	620 N	442	-0-	-178	-0-	431	3	11	9	N	10			73
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			73
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			73
-----														
VOLLMERT TRUST				WELL #: 531H	RRCID -> 266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10557	-	14900	
12	5859 X	5502	-0-	-357	-0-	5405	3	97	9	N	88	198	1	97
01	5859 X	5380	-0-	-479	-0-	5308	3	72	9	N	65			162
02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5302	3	78	9	N	71			233
03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5571	3	84	9	N	76	191	1	118
04	5400 X	5386	-0-	-14	-0-	5320	3	66	9	N	60	161	1	17
*05	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5453	3	56	9	N	51			68
-----														
MENDOTA RANCH 36				WELL #: 11H	RRCID -> 268478	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	11109	-	15089	
12	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-			175
01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5521	3	130	9	N	118			293
02	5046 X	2986	-0-	-2060	-0-	2853	3	133	9	N	121	374	1	40
03	5394 X	68	-0-	-5326	-0-	68	3			N	-0-			40
*04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-			40
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			40
-----														
MENDOTA RANCH 36				WELL #: 12H	RRCID -> 268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10917	-	14588	
12	4402 X	1668	-0-	-2734	-0-	1655	3	13	9	N	12	179	1	88
01	4402 X	3932	-0-	-470	-0-	3922	3	10	9	N	9			97
02	4118 X	3811	-0-	-307	-0-	3716	3	95	9	N	86			183
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4193	3	102	9	N	93	171	1	105
*04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4084	3	132	9	N	120			225
*05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4255	3	94	9	N	85	188	1	122

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		FLOWERS TRUST		WELL #: 1 L		RRCID -> 036236		COMPL. DATE 01/23/1965		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS A				WELL #: 3		RRCID -> 065375		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348				
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5			61
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	564	2	7	9	Y	6			67
02	464 N	283	-0-	-181	-0-	274	2	9	9	Y	8	3	1	72
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	440	2	1	9	Y	1			73
04	480 N	214	-0-	-266	-0-	205	2	9	9	Y	8			81
05	310 N	163	-0-	-147	-0-	156	2	7	9	Y	6			87
-----														
CHAMBERS, FRANK M.				WELL #: 1122		RRCID -> 066931		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS B				WELL #: 105		RRCID -> 069212		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224				
12	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-			52
01	1116 N	986	-0-	-130	-0-	984	2	2	9	N	2			54
02	1044 N	988	-0-	-56	-0-	988	2			N	-0-	1	1	53
03	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-			53
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	927	2			N	-0-			53
05	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-			53
-----														
CHAMBERS C				WELL #: 105 U		RRCID -> 074718		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536				
12	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	2			Y	-0-			107
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-			107
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			107
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			107
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			107
05	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	2			Y	-0-			107
-----														
MAHLER, FIELDS				WELL #: 2098		RRCID -> 074945		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872				
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10			44
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	776	2	33	9	Y	30			74
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	594	2	12	9	Y	11	3	1	82
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	Y	7			89
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	755	2	17	9	Y	15			104
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	17	1	827	2	Y	22			126
						24	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10128 - 10356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FLOWERS D		WELL #:		207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 9974 - 10591				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FLOWERS D		WELL #:		307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9933 - 10460				
12	403 N	213	-0-	-190	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	194	-0-	-147	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
02	261 N	129	-0-	-132	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	62	-0-	-155	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
-----															
FLOWERS C		WELL #:		306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 9406 - 12187				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FLOWERS C		WELL #:		206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9223 - 10227				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1511	2	40	9	Y	152
01		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1494	2	41	9	Y	189
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1191	2	37	9	Y	220
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1353	2	35	9	Y	77
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1394	2	12	9	Y	88
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1420	2	11	9	Y	98
-----												
FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930												
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	Y	3
01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	Y	4
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	1
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	1
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	1
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	1
-----												
FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035												
12		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID -> 091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10102 - 10650				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID -> 091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 7011 - 10564				
12	1116	N	756	-0-	-360	-0-	738 2	18 9	N	16	182 1			27
01	961	N	719	-0-	-242	-0-	710 2	9 9	N	8				35
02	957	N	741	-0-	-216	-0-	731 2	10 9	N	9				44
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	672 2	8 9	N	7				51
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883 2	2 9	N	2				53
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126 2	9 9	N	8				61
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID -> 092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
MCMORDIE 7		WELL #:		27	RRCID -> 093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9498 - 9564				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
CHAMBERS C		WELL #:		305	RRCID -> 109890	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9604 - 9976				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MCMORDIE		WELL #:		406	RRCID -> 110129	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9536 - 9987				
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263 2		Y	-0-				-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	2 1	273 2	Y	-0-				-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252 2		Y	-0-				-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-				-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255 2		Y	-0-				-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266 2		Y	-0-				-0-
MCMORDIE		WELL #:		306	RRCID -> 110130	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9611 - 9658				
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 2		Y	-0-				-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19 2		Y	-0-				-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-				-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-				-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9538 - 9586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE 7				WELL #: 307		RRCID -> 111115		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9508 - 9686		
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	Y	8			45
01	899 N	765	-0-	-134	-0-	762	2	3	9	Y	3			48
02	841 N	558	-0-	-283	-0-	552	2	6	9	Y	5			53
03	899 N	851	-0-	-48	-0-	840	2	11	9	Y	10			63
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	704	2	9	9	Y	8			71
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4			75
-----														
FLOWERS D				WELL #: 507		RRCID -> 111518		COMPL. DATE 06/16/1984		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9936 - 10427		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE 7				WELL #: 407		RRCID -> 112377		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10113		PERF. 9452 - 9612		
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
02	261 N	32	-0-	-229	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
-----														
FLOWERS D				WELL #: 707		RRCID -> 114852		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 9752 - 10486		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FLOWERS B				WELL #: 805		RRCID -> 115295		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9608 - 10378		
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1015	2	18	9	Y	16	167	1	9
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	Y	13			22
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	3	1	28
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	Y	6			34
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	Y	17			51
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	884	2	14	9	Y	13			64
-----														
FLOWERS B				WELL #: 1005		RRCID -> 115296		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 10508		PERF. 9148 - 10237		
12	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1259	2	15	9	Y	14	177	1	10
01	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1199	2	15	9	Y	14			24
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	Y	20	3	1	41
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	Y	5			46
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1225	2	17	9	Y	15			61
05	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	1224	2	8	9	Y	7			68



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
FLOWERS A		WELL #: 404		RRCID -> 115531		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8 9	Y	7	53
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8 9	Y	7	60
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	859	2	19 9	Y	17	75
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12 9	Y	11	86
04	720 N	427	-0-	-293	-0-	418	2	9 9	Y	8	94
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10 9	Y	9	103
-----											
FLOWERS A		WELL #: 504		RRCID -> 115584		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616		
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	646	2	10 9	Y	9	46
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	630	2	12 9	Y	11	57
02	667 N	508	-0-	-159	-0-	498	2	10 9	Y	9	66
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	628	2	9 9	Y	8	74
04	630 N	522	-0-	-108	-0-	521	2	1 9	Y	1	75
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10 9	Y	9	84
-----											
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6		RRCID -> 118404		COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
FLOWERS B		WELL #: 705		RRCID -> 144423		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537		
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-	61
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	225	2	1 9	Y	1	62
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	202	2		Y	-0-	59
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		Y	-0-	59
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	204	2	1 9	Y	1	60
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-	60
-----											
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 1081		RRCID -> 145515		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 12470 PERF. 10515 - 10582		
12	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1331	2	24 9	N	22	121
01	1364 N	1077	-0-	-287	-0-	1054	2	23 9	N	21	142
02	1276 N	1083	-0-	-193	-0-	1074	2	9 9	N	8	150
03	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	1246	2	23 9	N	21	5
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1178	2	31 9	N	28	33
05	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1066	2	12 9	N	11	44
-----											
FLOWERS C		WELL #: 406		RRCID -> 147563		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
FLOWERS A		WELL #: 604		RRCID -> 147568		COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517		
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3 9	Y	3	12
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2 9	Y	2	14
02	348 N	222	-0-	-126	-0-	222	2		Y	-0-	11
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	24	2		Y	-0-	11
04	300 N	49	-0-	-251	-0-	49	2		Y	-0-	11
05	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2		Y	-0-	11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 1		RRCID -> 147974		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS A		WELL #: 704		RRCID -> 148599		COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525			
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	2	8 9	Y	7		27
01	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1333	2	3 9	Y	3		30
02	1334 N	1190	-0-	-144	-0-	1186	2	4 9	Y	4	1 1	33
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	2	10 9	Y	9		42
*04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	2	12 9	Y	11	51 1	2
*05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2 9	Y	2		4
-----												
FLOWERS TRUST		WELL #: 308		RRCID -> 149917		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560			
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2062	2	21 9	N	19		113
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15 9	N	14		127
02	928 N	907	-0-	-21	-0-	877	2	30 9	N	27		154
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	995	2	32 9	N	29	180 1	3
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	935	2	29 9	N	26		29
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26 9	N	24		53
-----												
FLOWERS-LISTON		WELL #: 1		RRCID -> 151929		COMPL. DATE 10/25/1994			TOTAL DEPTH 11427 PERF. 10535 - 10700			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WEBB, LOIS		WELL #: 3083		RRCID -> 156634		COMPL. DATE 05/09/1995			TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158591		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609			
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2		N	-0-		10
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1 9	N	1		11
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		11
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	815	2	7 9	N	6		17
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	853	2	42 9	N	38		55
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1386	2	20 9	N	18		73
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 6082		RRCID -> 159628		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676			
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2505	2	28 9	N	25		155
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1983	2	20 9	N	18		173
02	1160 N	1159	-0-	-1	-0-	1125	2	34 9	N	31	172 1	32
03	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1144	2	17 9	N	15		47
04	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	1028	2	37 9	N	34		81
05	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1188	2	29 9	N	26		107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	18
01		1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	18
02		1711 N	1676	-0-	-35	-0-	1676	2			N	18
03		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	18
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	18
*05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	18
-----												
MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988												
12		217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	31
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	31
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2			Y	31
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	31
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	31
*05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	31
-----												
FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310												
12		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	Y	49
01		2325 N	2287	-0-	-38	-0-	2285	2	2	9	Y	51
02		2059 N	1859	-0-	-200	-0-	1856	2	3	9	Y	53
03		2325 N	2153	-0-	-172	-0-	2153	2			Y	53
04		2220 N	2049	-0-	-171	-0-	2047	2	2	9	Y	55
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2363	2	12	9	Y	66
-----												
FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780												
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	32
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	32
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	2			Y	32
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	32
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			Y	32
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	32
-----												
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12
-----												
FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
-----												
MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
FLOWERS B		WELL #: 905		RRCID -> 166281		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2				Y	-0-			22
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2				Y	-0-			22
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467 2	8 9			Y	7			29
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	460 2	35 9			Y	32			61
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	396 2	15 9			Y	14			75
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	351 2	7 9			Y	6			81
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166494		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660					
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1059 2	8 9	N			7			87
01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1019 2	1 9	N			1			88
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086 2	8 9	N			7			95
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264 2	2 9	N			2			97
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N			-0-			97
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N			-0-			97
-----														
MOORE, W. H.		WELL #: 6064		RRCID -> 166556		COMPL. DATE 02/28/1999			TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510					
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N			-0-			28
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N			-0-			28
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N			-0-			28
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N			-0-			28
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N			-0-			28
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N			-0-			28
-----														
FLOWERS-LISTON		WELL #: 5062		RRCID -> 168849		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763					
12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2754 2	34 9	N			31			70
01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2210 2	24 9	N			22			92
02	898 X	898	-0-	-0-	-0-	876 2	22 9	N			20			112
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	843 2	28 9	N			25			137
04	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1420 2	35 9	N			32			169
*05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1225 2	34 9	N			31	164 1		36
-----														
FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 8080		RRCID -> 170132		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261					
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3994 2	58 9	N			53			175
01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3382 2	58 9	N			53	195 1		33
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3611 2	50 9	N			45			78
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4161 2	68 9	N			62			140
04	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4113 2	113 9	N			103	185 1		58
*05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4031 2	67 9	N			61			119
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 9082		RRCID -> 170707		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624					
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1310 2	18 9	N			16			36
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1219 2	19 9	N			17			53
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1089 2	33 9	N			30			83
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1264 2	21 9	N			19			102
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1245 2	25 9	N			23			125
*05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1360 2	25 9	N			23			148
-----														
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
MAHLER		WELL #: 2		RRCID -> 171679		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
-----										
VOLLMERT, J.C.		WELL #: 502		RRCID -> 171855		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
-----										
EARP		WELL #: 1059		RRCID -> 172099		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584		
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
-----										
MOORE, W.H.		WELL #: 7064		RRCID -> 172185		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
VOLLMERT, J.C.		WELL #: 602		RRCID -> 172703		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580		
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			-0-
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			-0-
-----										
VOLLMERT, J.C.		WELL #: 702		RRCID -> 173515		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 174107		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2		N	-0-			-0-
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2		N	-0-			-0-
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	614	2		N	-0-			-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2		N	-0-			-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2		N	-0-			-0-
-----														
CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010					
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		Y	-0-			-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		Y	-0-			-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2		Y	-0-			-0-
05	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002					
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-			27
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-			27
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-			27
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2		Y	-0-			27
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	365	2		Y	-0-			27
05	744	N	228	-0-	-516	-0-	228	2		Y	-0-			27
-----														
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 204340		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190					
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1793	2	12 9	Y	11			18
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-			18
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		Y	-0-			18
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-			18
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-			18
05	1364	N	975	-0-	-389	-0-	975	2		Y	-0-			18
-----														
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004					
12	1333	N	871	-0-	-462	-0-	871	2		N	-0-			-0-
01	1395	N	798	-0-	-597	-0-	798	2		N	-0-			-0-
02	841	N	820	-0-	-21	-0-	820	2		N	-0-			-0-
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2		N	-0-			-0-
04	780	N	435	-0-	-345	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2		N	-0-			-0-
-----														
VOLLMERT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992					
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1 9	Y	1			56
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			56
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2 9	Y	2			58
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2		Y	-0-			58
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2		Y	-0-			58
05	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	2		Y	-0-			58

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9816 - 11050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-		3
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-		3
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-		3
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-		3
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		3
05	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2		N	-0-		3
-----												
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2	RRCID ->	207130	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10616 - 11430
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	183	-0-	183	183	183	2		Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	26527	-0-	26527	26710	25777	2	750	9	Y	682	504 1 178
-----												
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3	RRCID ->	207556	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10612 - 11418
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-		-0-
-----												
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4	RRCID ->	208634	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11268
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-	1 1	48
01	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1393	2	1 9	Y	-0-		49
02	1392 N	1285	-0-	-107	-0-	1285	2		Y	-0-		49
03	1488 N	1054	-0-	-434	-0-	1054	2		Y	-0-		49
04	1350 N	890	-0-	-460	-0-	890	2		Y	-0-		49
05	1364 N	883	-0-	-481	-0-	883	2		Y	-0-		49
-----												
MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1	RRCID ->	208697	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10534 - 10982
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	659	2	1 9	N	1		53
01	651 N	464	-0-	-187	-0-	456	2	8 9	N	7		60
02	667 N	395	-0-	-272	-0-	392	2	3 9	N	3		63
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4 9	N	4		67
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3 9	N	3		70
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21 9	N	19		89
-----												
CAMPBELL		WELL #:		0316	RRCID ->	209739	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10634 - 11660
12	2449 N	2372	-0-	-77	-0-	2368	2	4 9	Y	4	89 1	34
01	2604 N	2186	-0-	-418	-0-	2178	2	8 9	Y	7		41
02	2349 N	2083	-0-	-266	-0-	2082	2	1 9	Y	1	1 1	41
03	2387 N	2174	-0-	-213	-0-	2171	2	3 9	Y	3		44
04	2130 N	2013	-0-	-117	-0-	2013	2		Y	-0-	1 1	43
05	2232 N	1999	-0-	-233	-0-	1998	2	1 9	Y	1	1 1	43
-----												
FLOWERS B		WELL #:		1305	RRCID ->	209740	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9546 - 10306
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	3100 N	2629	-0-	-471	5274	2603	2	26	9	Y	24	85
01	3100 N	2165	-0-	-935	4339	2126	2	39	9	Y	35	120
02	2900 N	2456	-0-	-444	3895	2442	2	14	9	Y	13	125
03	3100 N	2257	-0-	-843	3052	2251	2	6	9	Y	5	130
*04	3000 N	2200	-0-	-800	2252	2196	2	4	9	Y	4	126
05	3100 N	2281	-0-	-819	1433	2273	2	8	9	Y	7	125
-----												
MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
-----												
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550			
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	Y	3	13
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	Y	1	14
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5	14
03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	999	2	3	9	Y	3	17
04	1020 N	876	-0-	-144	-0-	874	2	2	9	Y	2	14
05	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	1000	2	6	9	Y	5	14
-----												
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400			
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1	1
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-	1
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	1
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	268	2	2	9	Y	2	3
*04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-	1
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	263	2	2	9	Y	2	1
-----												
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664			
12	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1918	2	1	9	Y	1	44
01	1953 N	1135	-0-	-818	-0-	1135	2			Y	-0-	44
02	1827 N	1545	-0-	-282	-0-	1543	2	2	9	Y	2	45
03	1922 N	1589	-0-	-333	-0-	1586	2	3	9	Y	3	48
*04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	Y	1	48
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	Y	1	48
-----												
ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1007		RRCID -> 211359	COMPL. DATE 05/22/2005	TOTAL DEPTH 10656	PERF. 9530	- 10532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	852	2	Y	71
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	10	9	627	2	Y	78
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	7	1	8	9	Y	7
03	868 N	611	-0-	-257	-0-	577	2	17	9	Y	100
04	630 N	517	-0-	-113	-0-	594	2	12	9	Y	111
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	505	2	13	9	Y	123
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	573	2	13	9	Y	12
-----											
FLOWERS C		WELL #: 1506		RRCID -> 211501		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980		
12	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2	Y	-0-		82
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-		82
02	1015 N	994	-0-	-21	-0-	994	2	Y	-0-		82
03	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2	Y	-0-		82
*04	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2	Y	-0-		82
05	1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	2	Y	-0-		82
-----											
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 212667		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900		
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-		-0-
*04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2	Y	-0-		-0-
-----											
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 213023		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646		
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		-0-
02	348 N	239	-0-	-109	-0-	239	2	Y	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-		-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		-0-
-----											
FLOWERS C		WELL #: 1606		RRCID -> 213043		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328		
12	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2737	2	42	9	Y	58
01	2976 X	2507	-0-	-469	-0-	2482	2	25	9	Y	81
02	2784 X	2445	-0-	-339	-0-	2405	2	40	9	Y	115
03	2976 X	2911	-0-	-65	-0-	2867	2	44	9	Y	155
04	2880 X	2614	-0-	-266	-0-	2572	2	42	9	Y	29
05	2790 X	2748	-0-	-42	-0-	2700	2	48	9	Y	73

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
ISAACS		WELL #: 2		RRCID -> 213510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				28
-----															
WIGGINS 9		WELL #: 1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
CAMPBELL		WELL #: 0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682						
12	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1756	2	7	9	Y	6				161
01	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1689	2	1	9	Y	1				162
02	1740 N	1418	-0-	-322	-0-	1418	2			Y	-0-				162
03	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1513	2			Y	-0-				162
04	1650 N	1195	-0-	-455	-0-	1195	2			Y	-0-				162
*05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-				162
-----															
CAMPBELL		WELL #: 9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679						
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1882	2	35	9	Y	32	2	1		116
01	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			Y	-0-				116
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	2	11	9	Y	10	2	1		124
03	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1531	2	6	9	Y	5				129
04	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1352	2	8	9	Y	7	2	1		134
05	1674 N	1203	-0-	-471	-0-	1201	2	2	9	Y	2	2	1		134
-----															
ISAACS 1		WELL #: 5		RRCID -> 215748		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509						
12	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-				103
01	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-				103
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1477	2	39	9	N	35				138
03	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1652	2	42	9	N	38				176
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1614	2	31	9	N	28				204
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1674	2	15	9	N	14	173	1		45
-----															
WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				Y	-0-				71

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

12		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2746	2	33	9	Y	30			137
01		2790 N	2468	-0-	-322	-0-	2436	2	32	9	Y	29			166
02		2610 N	2247	-0-	-363	-0-	2206	2	41	9	Y	37	181	1	22
03		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2768	2	37	9	Y	34			56
04		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2556	2	39	9	Y	35			91
*05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	17	1	2539	2	Y	22			113
							24	9							

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

12		1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
01		1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2			Y	-0-			-0-
02		928 N	715	-0-	-213	-0-	715	2			Y	-0-			-0-
03		930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
04		810 N	578	-0-	-232	-0-	577	2	1	9	Y	1			1
05		775 N	543	-0-	-232	-0-	543	2			Y	-0-			1

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

12		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-			5
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			5
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			5
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-			5
*04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			5
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			5

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1093	2	9	9	N	8						48
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	923	2	8	9	N	7						55
02	957 N	802	-0-	-155	-0-	789	2	13	9	N	12						67
03	1116 N	883	-0-	-233	-0-	876	2	7	9	N	6						73
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	830	2	8	9	N	7						80
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	N	9						89

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

12	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1392	2	7	9	Y	6						109
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10						119
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	2	23	9	Y	21	8	1				132
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1402	2	32	9	Y	29						161
04	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1324	2	37	9	Y	34	115	1				80
*05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1417	2	23	9	Y	21						101

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						98
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	58	N			N	35						133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	139	1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

12	2697 N	2658	-0-	-39	-0-	2577	2	81	9	Y	74	1	1				166
01	2635 N	2407	-0-	-228	-0-	2373	2	34	9	Y	31						197
02	2465 N	2418	-0-	-47	-0-	2404	2	14	9	Y	13	1	1				209
03	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	2535	2	8	9	Y	7						216
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2466	2	14	9	Y	13	185	1				44
05	2573 N	2482	-0-	-91	-0-	2478	2	4	9	Y	4	1	1				47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 6062		RRCID -> 222917	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9646	- 10716			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	308	2	21	9	N	19	87	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3	90	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	321	2	29	9	N	26	116	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9	125	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	410	2	39	9	N	35	160	
*05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	2	24	9	N	22	182	
-----													
CAMPBELL		WELL #: 6016		RRCID -> 223335		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10346 - 11688	
12	775 N	472	-0-	-303	-0-	471	2	1	9	Y	1	77	
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-	77	
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	Y	1	77	
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1	78	
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-	77	
05	775 N	663	-0-	-112	-0-	662	2	1	9	Y	1	77	
-----													
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 11328			PERF. 9739 - 11034	
*10	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-	22	
*11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-	22	
*12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-	22	
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	22	
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	22	
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	22	
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	22	
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-	22	
-----													
FLOWERS TRUST		WELL #: 708		RRCID -> 223677		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10816			PERF. 9890 - 10593	
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	N	17	162	
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	2	10	9	N	9	171	
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1072	2	48	9	N	44	215	
03	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1100	2	12	9	N	11	226	
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	N	13	153	
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1244	2	11	9	N	10	163	
-----													
PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10636 - 11762	
12	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	2122	2	63	9	Y	57	146	
01	2387 N	2060	-0-	-327	-0-	2043	2	17	9	Y	15	161	
02	2175 N	2141	-0-	-34	-0-	2049	2	92	9	Y	84	62	
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2202	2	32	9	Y	29	91	
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2171	2	75	9	Y	68	157	
05	2294 N	2233	-0-	-61	-0-	2201	2	32	9	Y	29	184	
-----													
MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 11318			PERF.10135 - 11096	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1516		RRCID -> 224284	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10424	- 11676		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		496 N	369	-0-	-127	-0-	369 2		-0-	1 1		98
01		434 N	282	-0-	-152	-0-	281 2	1 9	Y	1		99
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		99
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-		99
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-		99
*05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-		99
-----												
MENDOTA RANCH 63		WELL #: 6063		RRCID -> 224403		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9922 - 10765		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PABLO		WELL #: 3032		RRCID -> 224673		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10618 - 11720		
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473 2		-0-	1 1		140
01	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1308 2	24 9	Y	22		162
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391 2	1 9	Y	1		163
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1484 2	1 9	Y	1		164
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-	1 1	163
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-		163
-----												
MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10203 - 11096		
12	744	N	303	-0-	-441	-0-	300 2	3 9	Y	3		130
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	546 2	3 9	Y	3		133
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	444 2	76 9	Y	69	182 1	20
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363 2	7 9	Y	6		26
*04	540	N	432	-0-	-108	-0-	425 2	7 9	Y	6		32
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	429 2		Y	-0-		32
-----												
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10116 - 11172		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9992 - 10868		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10146 - 11623		
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	946 2	44 9	Y	40	16 1	207
01	961	N	767	-0-	-194	-0-	759 2	8 9	Y	7	183 1	31
02	899	N	749	-0-	-150	-0-	720 2	29 9	Y	26	15 1	42
03	961	N	567	-0-	-394	-0-	556 2	11 9	Y	10		52
04	750	N	422	-0-	-328	-0-	414 2	8 9	Y	7	15 1	44
05	806	N	407	-0-	-399	-0-	390 2	17 9	Y	15	15 1	44

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS									
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 3017		RRCID -> 225163	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10392	- 11684								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-				58			
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-				58			
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-				58			
03	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			Y	-0-				58			
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-				58			
05	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			Y	-0-				58			
CAMPBELL RANCH 11												WELL #: 5011	RRCID -> 225183	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10598	- 11200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
MENDOTA RANCH 52C												WELL #: 4	RRCID -> 225431	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9956	- 10900	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
MENDOTA RANCH 11												WELL #: 6	RRCID -> 225436	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 12276	PERF.10071	- 11203	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
WIGGINS 9												WELL #: 4	RRCID -> 225437	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 11970	PERF.10354	- 11734	
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1956	2	14	9	Y	13	13	1		111			
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2101	2		6	Y	5				116			
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1974	2	14	9	Y	13	13	1		116			
03	1984 N	1572	-0-	-412	-0-	1562	2		10	Y	9				125			
*04	2040 N	1365	-0-	-675	-0-	1361	2		4	Y	4	11	1		118			
05	2108 N	1157	-0-	-951	-0-	1144	2	13	9	Y	12	12	1		118			
CAMPBELL												WELL #: 1816	RRCID -> 225509	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10470	- 11710	
12	2139 N	1903	-0-	-236	-0-	1882	2	21	9	Y	19	96	1		87			
01	2046 N	1714	-0-	-332	-0-	1685	2		29	Y	26				113			
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1893	2	25	9	Y	23	1	1		135			
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1964	2		33	Y	30				165			
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1876	2	30	9	Y	27	1	1		191			
05	2046 N	1916	-0-	-130	-0-	1893	2	23	9	Y	21	1	1		211			



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1418	2	7	9	Y	6					83
01	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	1126	2	7	9	Y	6					89
02	1421 N	1268	-0-	-153	-0-	1265	2	3	9	Y	3	2	1			90
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					90
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	Y	1					91
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	17	1	1523	2	Y	1					92
						1	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	Y	9					438
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	2	41	9	Y	37					475
02	2146 N	1921	-0-	-225	-0-	1904	2	17	9	Y	15	164	1			326
03	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1718	2	20	9	Y	18	172	1			172
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1871	2	23	9	Y	21					193
05	2046 N	1717	-0-	-329	-0-	1710	2	7	9	Y	6					199

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	1			64
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					64
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	804	2	3	9	Y	3	1	1			66
03	868 N	664	-0-	-204	-0-	664	2			Y	-0-					66
*04	1080 N	854	-0-	-226	-0-	853	2	1	9	Y	1	1	1			66
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	Y	1	1	1			66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	Y	-0-			-0-
-----														
POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388														
12	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	1701	2	11	9	Y	10			150
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	16			166
02	1566 N	1552	-0-	-14	-0-	1546	2	6	9	Y	5			171
03	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1632	2	22	9	Y	20			191
04	1680 N	1510	-0-	-170	-0-	1509	2	1	9	Y	1			192
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-			192
-----														
CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698														
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1587	2	31	9	Y	28	2	1	122
01	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	1261	2	11	9	Y	10			132
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	2	1	148
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	2	6	9	Y	5			153
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	Y	1	2	1	152
*05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1555	2	6	9	Y	5	2	1	155
-----														
MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464														
12	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2125	2	6	9	Y	5	10	1	20
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	1976	2	3	9	Y	3			23
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2057	2	10	9	Y	9	9	1	23
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2157	2	7	9	Y	6			29
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	Y	3	9	1	23
05	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2063	2	10	9	Y	9	9	1	23
-----														
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308														
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	Y	5			16
01	1209 N	995	-0-	-214	-0-	972	2	23	9	Y	21			37
02	1392 N	1259	-0-	-133	-0-	1246	2	13	9	Y	12			49
03	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1177	2			Y	-0-			49
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	Y	7			56
05	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			Y	-0-			56
-----														
MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2169	2	40	9	Y	36	2	153
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13		166
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2043	2	42	9	Y	38	2	202
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2237	2	44	9	Y	40		242
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2014	2	36	9	Y	33	2	273
*05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2102	2	42	9	Y	38	2	309
-----														
PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818														
12		1922 N	1309	-0-	-613	-0-	1308	2	1	9	Y	1		42
01		1829 N	1328	-0-	-501	-0-	1327	2	1	9	Y	1		43
02		1624 N	1230	-0-	-394	-0-	1230	2			Y	-0-		43
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-		43
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-		43
*05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-		43
-----														
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656														
12		434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-		80
01		434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-		80
02		377 N	364	-0-	-13	-0-	364	2			Y	-0-		80
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-		80
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-		80
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-		80
-----														
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226														
12		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	Y	15		121
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1805	2	22	9	Y	20		141
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	10	9	Y	9		150
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	Y	6		156
04		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2468	2	13	9	Y	12		168
05		3100 N	3541	-0-	441	441	3541	2			Y	-0-		168
-----														
PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744														
12		1984 N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2			Y	-0-		94
01		1891 N	1674	-0-	-217	-0-	1674	2			Y	-0-		94
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-		94
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-		94
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-		94
05		1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2			Y	-0-		94
-----														
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324														
12		1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1377	2	94	9	Y	85		202
01		1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1380	2	70	9	Y	64	179	87
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1576	2	31	9	Y	28		115
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1742	2	57	9	Y	52		167
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	Y	11		178
05		1674 N	1457	-0-	-217	-0-	1427	2	30	9	Y	27		205
-----														
WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572														
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	N	12		126
01		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1201	2	20	9	N	18		144
02		1276 N	962	-0-	-314	-0-	949	2	13	9	N	12		156
03		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1231	2	22	9	N	20		176
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1179	2	45	9	N	41	26	191
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1245	2	95	9	N	86		277

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		3627 X	3509	-0-	-118	-0-	3450 2	59 9	Y	54		231
01		3627 X	3191	-0-	-436	-0-	3112 2	79 9	Y	72	181 1	122
02		3277 X	3171	-0-	-106	-0-	3113 2	58 9	Y	53		175
03		3503 X	3336	-0-	-167	-0-	3304 2	32 9	Y	29		204
04		3390 X	2828	-0-	-562	-0-	2765 2	63 9	Y	57	171 1	90
05		3503 X	2649	-0-	-854	-0-	2607 2	42 9	Y	38		128
-----												
POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886												
12		2201 N	1608	-0-	-593	-0-	1593 2	15 9	Y	14	2 1	98
01		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1790 2	11 9	Y	10		108
02		1624 N	1498	-0-	-126	-0-	1457 2	41 9	Y	37	2 1	143
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1633 2	7 9	Y	6		149
04		1740 N	1567	-0-	-173	-0-	1554 2	13 9	Y	12	2 1	159
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1616 2	8 9	Y	7	2 1	164
-----												
POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460												
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	828 2	1 9	Y	1	1 1	26
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-		26
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	900 2	1 9	Y	1	1 1	26
03		837 N	711	-0-	-126	-0-	710 2	1 9	Y	1		27
04		810 N	608	-0-	-202	-0-	608 2		Y	-0-	1 1	26
05		899 N	588	-0-	-311	-0-	587 2	1 9	Y	1	1 1	26
-----												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096												
12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2166 2	14 9	Y	13		113
01		1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1773 2	72 9	Y	65		178
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		Y	-0-		178
03		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1890 2		Y	-0-		178
04		1800 N	1505	-0-	-295	-0-	1495 2	10 9	Y	9		187
05		1891 N	1326	-0-	-565	-0-	1326 2		Y	-0-		187
-----												
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770												
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	949 2	11 9	N	10		83
01		1023 N	892	-0-	-131	-0-	884 2	8 9	N	7		90
02		986 N	900	-0-	-86	-0-	894 2	6 9	N	5		95
03		961 N	925	-0-	-36	-0-	925 2		N	-0-		95
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		95
05		961 N	950	-0-	-11	-0-	949 2	1 9	N	1		96
-----												
MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9776 - 11046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	330	-0-	-290	-0-	330	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	580 N	274	-0-	-306	-0-	274	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1 9 Y	1	-0-	1
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-	-0-	1
-----											
MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11301		PERF. 9825 - 11002	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10220 - 11448	
12	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1279	2	3 9 Y	3		189
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1262	2	52 9 Y	47		236
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1386	2	26 9 Y	24		260
03	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2	Y	-0-		260
04	1260 N	935	-0-	-325	-0-	934	2	1 9 Y	1		261
05	1488 N	914	-0-	-574	-0-	914	2	Y	-0-		261
-----											
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4100 - 4510	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ISAACS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 235638		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10082 - 10702	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10330 - 11658	
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17 9 Y	15	5 1	164
01	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	1314	2	4 9 Y	4		168
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1669	2	29 9 Y	26	5 1	189
03	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1552	2	6 9 Y	5		194
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2 9 Y	2	5 1	191
05	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1558	2	6 9 Y	5	5 1	191
-----											
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10156 - 11164	
12	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	2	Y	-0-		106
01	1023 N	752	-0-	-271	-0-	752	2	Y	-0-		106
02	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2	Y	-0-		106
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2	Y	-0-		106
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2 9 Y	2		108
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2	Y	-0-		108

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
CAMPBELL		WELL #: 2116		RRCID -> 236251		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1198 2	12 9	Y	11	2 1	11	2 1		30
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1800 2	13 9	Y	12		12			42
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1285 2	24 9	Y	22	2 1	22	2 1		62
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1299 2	7 9	Y	6		6			68
04	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1225 2	9 9	Y	8	2 1	8	2 1		74
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1211 2	34 9	Y	31	2 1	31	2 1		103
-----														
MENDOTA RANCH 10D		WELL #: 5		RRCID -> 237084		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136					
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189 2		Y	-0-		-0-			24
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		-0-			24
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295 2		Y	-0-		-0-			24
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		-0-			24
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		-0-			24
05	310 N	157	-0-	-153	-0-	157 2		Y	-0-		-0-			24
-----														
WIGGINS 9		WELL #: 5		RRCID -> 237265		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626					
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1223 2	14 9	Y	13	2 1	13	2 1		106
01	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920 2		Y	-0-		-0-			106
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1090 2	6 9	Y	5	2 1	5	2 1		109
03	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1110 2	2 9	Y	2		2			111
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	Y	1	2 1	1	2 1		110
05	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1099 2	2 9	Y	2	2 1	2	2 1		110
-----														
WIGGINS 9		WELL #: 7		RRCID -> 237266		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 9		RRCID -> 237315		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-			-0-
-----														
WIGGINS 9		WELL #: 8		RRCID -> 237441		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
ISAACS		WELL #: 3		RRCID -> 237603		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023 - WELL PLUGGED 06/19/23

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619															
CHAMBERS RANCH		WELL #:		3119		RRCID ->		238558		COMPL. DATE		09/05/2008		TOTAL DEPTH		10002		PERF. 9446 - 9782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4000	2	81	9	Y	74							219
		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	4	1	3904	2	Y	66							285
							73	9											
02	03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3693	2	51	9	Y	46	176	1					155
		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4039	2	61	9	Y	55							210
		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3875	2	43	9	Y	39							249
*05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4061	2	26	9	Y	24							273
-----																			
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		14		RRCID ->		238849		COMPL. DATE		05/31/2008		TOTAL DEPTH		11400		PERF.10106 - 11256	
12	01	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1425	2	21	9	Y	19	186	1					111
		1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1221	2	36	9	Y	33							144
		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14							158
		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	Y	11							169
		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	Y	1							170
		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-							170
-----																			
WATERFIELD		WELL #:		3112		RRCID ->		238974		COMPL. DATE		05/25/2008		TOTAL DEPTH		10820		PERF. 9668 - 10068	
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
-----																			
FLOWERS D		WELL #:		1307		RRCID ->		239427		COMPL. DATE		04/11/2008		TOTAL DEPTH		10610		PERF. 9624 - 10552	
12	01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1062	2	44	9	Y	40							167
		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1272	2	46	9	Y	42	182	1					27
		928 N	864	-0-	-64	-0-	857	2	7	9	Y	6	2	1					31
		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1016	2	45	9	Y	41							72
		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1221	2	68	9	Y	62							134
*05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	17	1	1322	2	Y	62							196
							68	9											
-----																			
MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		5		RRCID ->		239452		COMPL. DATE		06/23/2008		TOTAL DEPTH		11545		PERF.10060 - 11368	
12	01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	986	2	1	9	Y	1	2	1					111
		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	Y	4							115
		961 N	961	-0-	-0-	-0-	930	2	31	9	Y	28	2	1					141
		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2							143
		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	Y	1	2	1					142
		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	2	1	9	Y	1	2	1					141
-----																			
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		17		RRCID ->		239616		COMPL. DATE		07/05/2008		TOTAL DEPTH		11510		PERF.10460 - 11354	
12	01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-							-0-
		651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-							-0-
		609 N	547	-0-	-62	-0-	547	2			Y	-0-							-0-
		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-							-0-
		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-							-0-
		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-							-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1871 2	23 9	Y	21	98
01	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1746 2	8 9	Y	7	105
02	1769	N	1730	-0-	-39	-0-	1719 2	11 9	Y	10	115
03	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1710 2	6 9	Y	5	120
04	1710	N	1443	-0-	-267	-0-	1429 2	14 9	Y	13	133
05	1860	N	1266	-0-	-594	-0-	1266 2		Y	-0-	133
-----											
PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774		
12	2046	N	1644	-0-	-402	-0-	1644 2		Y	-0-	95
01	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	1665 2		Y	-0-	95
02	1711	N	1607	-0-	-104	-0-	1607 2		Y	-0-	95
03	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539 2		Y	-0-	95
04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496 2		Y	-0-	95
05	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510 2		Y	-0-	95
-----											
ISAACS		WELL #: 4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673		
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-	13
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-	13
02	522	N	418	-0-	-104	-0-	418 2		N	-0-	13
03	589	N	89	-0-	-500	-0-	86 2	3 9	N	3	16
04	540	N	362	-0-	-178	-0-	355 2	7 9	N	6	22
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621 2	4 9	N	4	26
-----											
PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760		
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-	48
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558 2	19 9	Y	17	65
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1574 2	6 9	Y	5	70
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1290 2	7 9	Y	6	76
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285 2	3 9	Y	3	79
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139 2		Y	-0-	79
-----											
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984		
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	80
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360 2		Y	-0-	80
02	261	N	178	-0-	-83	-0-	178 2		Y	-0-	80
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	80
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	270 2	1 9	Y	1	81
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-	81
-----											
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166		
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		Y	-0-	-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		Y	-0-	-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		Y	-0-	-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		Y	-0-	-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770				
12	2139 N	1643	-0-	-496	-0-	1641	2	2	9	Y	2	45
01	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1577	2	25	9	Y	23	68
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2053	2	54	9	Y	49	117
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-	117
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-	117
05	2139 N	1499	-0-	-640	-0-	1499	2			Y	-0-	117

ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670				
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	13
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-	13
02	261 N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-	13
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	13
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-	13
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	13

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242				
12	2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-	94
01	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			Y	-0-	94
02	2204 N	1836	-0-	-368	-0-	1836	2			Y	-0-	94
03	2077 N	1648	-0-	-429	-0-	1517	2	131	9	Y	119	213
04	2040 N	1565	-0-	-475	-0-	1562	2	3	9	Y	3	51
05	1953 N	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			Y	-0-	51

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405				
12	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1043	2	1	9	Y	1	268
01	1116 N	847	-0-	-269	-0-	843	2	4	9	Y	4	272
02	1102 N	977	-0-	-125	-0-	974	2	3	9	Y	3	275
03	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-	275
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	2	22	9	Y	20	116
05	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1048	2	2	9	Y	2	118

FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230				
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1193	2	30	9	Y	27	71
01	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	1122	2	14	9	Y	13	84
02	1189 N	1188	-0-	-1	-0-	1144	2	44	9	Y	40	110
03	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1160	2	41	9	Y	37	147
04	1110 N	890	-0-	-220	-0-	857	2	33	9	Y	30	177
05	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1076	2	22	9	Y	20	197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2298	2	24	9	Y	22	105
01	2449 N	2148	-0-	-301	-0-	2126	2	22	9	Y	20	125
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2252	2	6	9	Y	5	130
*03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2269	2	142	9	Y	129	1
*04	2070 N	2006	-0-	-64	-0-	2005	2	1	9	Y	1	2
*05	2418 N	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			Y	-0-	2
-----												
CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715			
12	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1006	2	17	9	Y	15	64
01	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1170	2	4	9	Y	4	68
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1151	2	37	9	Y	34	101
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	Y	1	102
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	101
05	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1115	2	1	9	Y	1	101
-----												
ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485			
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1338	2	10	9	N	9	105
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1362	2	45	9	N	41	146
02	1218 N	1153	-0-	-65	-0-	1122	2	31	9	N	28	174
03	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1206	2	21	9	N	19	193
04	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	1327	2	18	9	N	16	25
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1321	2	20	9	N	18	43
-----												
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546			
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2164	2	46	9	Y	42	192
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2074	2	55	9	Y	50	242
02	1798 N	1605	-0-	-193	-0-	1570	2	35	9	Y	32	274
03	2139 N	1806	-0-	-333	-0-	1773	2	33	9	Y	30	117
04	2070 N	1822	-0-	-248	-0-	1785	2	37	9	Y	34	151
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2053	2	11	9	Y	10	161
-----												
MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727			
12	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390	2			Y	-0-	73
01	1395 N	1005	-0-	-390	-0-	1005	2			Y	-0-	73
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	Y	10	83
03	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1357	2	11	9	Y	10	93
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	2	3	9	Y	3	96
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-	96
-----												
MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863			
12	1767 N	1265	-0-	-502	-0-	1254	2	11	9	Y	10	141
01	1860 N	1053	-0-	-807	-0-	1052	2	1	9	Y	1	142
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1686	2	15	9	Y	14	156
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2038	2	35	9	Y	32	188
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	Y	11	199
05	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1660	2	7	9	Y	6	205
-----												
CAMPBELL		WELL #: 7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
PABLO		WELL #: 7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	979	-0-	-323	-0-	979	2		Y	-0-			70
01	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953	2		Y	-0-			70
02	1015 N	917	-0-	-98	-0-	917	2		Y	-0-			70
03	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2		Y	-0-			70
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			70
05	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2		Y	-0-			70
-----													
ISAACS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 246518		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527				
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-			-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2		N	-0-			-0-
-----													
POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855				
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			84
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			84
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1 9	Y	-1	1 1		84
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			84
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2		Y	-0-			84
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			84
-----													
CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670				
12	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2		Y	-0-	2 1		12
01	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1104	2	1 9	Y	1			13
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2 9	Y	2	2 1		13
03	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1056	2	2 9	Y	2			15
04	1080 N	995	-0-	-85	-0-	995	2		Y	-0-	2 1		13
05	1240 N	946	-0-	-294	-0-	944	2	2 9	Y	2	2 1		13
-----													
FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480				
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1218	2	23 9	Y	21			39
01	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1070	2	29 9	Y	26			65
02	1160 N	1136	-0-	-24	-0-	1106	2	30 9	Y	27	3 1		89
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1370	2	23 9	Y	21			110
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1220	2	35 9	Y	32			142
*05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1257	2	24 9	Y	22			164
-----													
BRASWELL		WELL #: 2		RRCID -> 248101		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890				
12	2232 X	772	-0-	-1460	-0-	764	2	8 9	Y	7			144
01	2046 X	1825	-0-	-221	-0-	1817	2	8 9	Y	7			151
02	1769 X	1421	-0-	-348	-0-	1406	2	15 9	Y	14			165
03	1674 X	1454	-0-	-220	-0-	1441	2	13 9	Y	12			177
04	1770 X	1362	-0-	-408	-0-	1352	2	10 9	Y	9			186
05	1829 X	1331	-0-	-498	-0-	1329	2	2 9	Y	2			188

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4	RRCID ->	248776	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	10520 - 11783
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	Y	-0-				-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	Y	-0-				-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	Y	-0-				-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	Y	-0-				-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	Y	-0-				-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	Y	-0-				-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #:		1116	RRCID ->	249370	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10550 - 11895
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464 2	Y	3	9	3		127
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	427 2	Y	19	9	17		144
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	453 2	Y	19	9	17		161
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	460 2	Y	2	9	2		163
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	Y	-0-		1	1	162
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2	Y	-0-				162
-----												
ISAACS "C" 196		WELL #:		4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	10309 - 12700
12	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	256 1	N	1475	2	31		183
01	2046 N	1023	-0-	-1023	-0-	222 1	N	768	2	30		213
02	1566 N	1251	-0-	-315	-0-	232 1	N	993	2	24	176	61
03	1767 N	868	-0-	-899	-0-	192 1	N	656	2	18		79
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	240 1	N	1303	2	29		108
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	248 1	N	1175	2	23		131
-----												
FLOWERS A		WELL #:		1104	RRCID ->	250643	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9736 - 10544
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	839 2	Y	14	9	13		53
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937 2	Y	7	9	6		59
02	928 N	661	-0-	-267	-0-	652 2	Y	9	9	8	2	65
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	969 2	Y	21	9	19		84
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	866 2	Y	23	9	21	101	4
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	931 2	Y	4	9	4		8
-----												
J.C. VOLLMERT		WELL #:		11	RRCID ->	250682	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9536 - 10547
12	2542 N	2304	-0-	-238	-0-	2270 2	N	34	9	31		194
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2839 2	N	37	9	34	191	37
02	2378 N	2309	-0-	-69	-0-	2298 2	N	11	9	10		47
03	2294 N	1681	-0-	-613	-0-	1674 2	N	7	9	6		53
04	2460 N	2108	-0-	-352	-0-	2064 2	N	44	9	40		93
05	2480 N	2282	-0-	-198	-0-	2229 2	N	53	9	48		141
-----												
WEBB "T"		WELL #:		6	RRCID ->	250871	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	9737 - 10457
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
WATERFIELD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 254233		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980			TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 10H		RRCID -> 264550		COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874					
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1271	2	30	9	N	27			108
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2			110
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	N	3			113
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1443	2	19	9	N	17			130
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1395	2	77	9	N	70			200
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1524	2	47	9	N	43	158	1	85
-----														
VOLLMERT		WELL #: 429H		RRCID -> 265154		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1897H		RRCID -> 266479		COMPL. DATE 09/11/2012			TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000					
12	1612 X	428	-0-	-1184	-0-	24	1	404	2	N	-0-			55
01	1612 X	665	-0-	-947	-0-	96	1	545	2	N	22			77
02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	208	1	1393	2	N	35			112
03	1333 X	376	-0-	-957	-0-	248	1	128	2	N	-0-			112
04	1290 X	973	-0-	-317	-0-	160	1	799	2	N	13			125
05	1767 X	484	-0-	-1283	-0-	232	1	252	2	N	-0-			125
-----														
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 13H		RRCID -> 267241		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681					
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	N	10			114
01	961 N	732	-0-	-229	-0-	723	2	9	9	N	8			122
02	870 N	661	-0-	-209	-0-	652	2	9	9	N	8			130
03	1147 N	690	-0-	-457	-0-	684	2	6	9	N	5	61	1	74
04	720 N	649	-0-	-71	-0-	643	2	6	9	N	5			79
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	943	2	21	9	N	19			98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-		12	1	2113	2	N	68	230
							75	9					
01	1860 X	1678	-0-	-182	-0-		152	1	1474	2	N	47 194 1	83
							52	9					
02	1740 X	1508	-0-	-232	-0-		152	1	1313	2	N	39	122
							43	9					
03	1860 X	1230	-0-	-630	-0-		240	1	960	2	N	27	149
							30	9					
04	1800 X	1298	-0-	-502	-0-		240	1	1016	2	N	38	187
							42	9					
05	1612 N	1386	-0-	-226	-0-		248	1	1098	2	N	36 173 1	50
							40	9					
-----													
MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A													
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		2527	2	46	9	N	42	84
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2240	2	18	9	N	16	100
02	2378 N	2216	-0-	-162	-0-		2196	2	20	9	N	18	118
03	2573 N	2374	-0-	-199	-0-		2351	2	23	9	N	21	139
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2245	2	15	9	N	14	153
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		2401	2	8	9	N	7	160
-----													
MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135													
12	806 X	664	-0-	-142	-0-		650	1	14	9	N	13	67
01	3937 X	784	-0-	-3153	-0-		775	1	9	9	N	8	75
02	3683 X	764	-0-	-2919	-0-		725	1	39	9	N	35	110
03	3937 X	764	-0-	-3173	-0-		750	1	14	9	N	13	123
04	776 X	776	-0-	-0-	-0-		750	1	26	9	N	24	147
05	812 X	812	-0-	-0-	-0-		775	1	37	9	N	34	181
-----													
ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779													
12	1333 N	1223	-0-	-110	-0-		1181	2	42	9	N	38	64
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-		907	2	23	9	N	21	85
02	1044 N	706	-0-	-338	-0-		700	2	6	9	N	5	90
03	1209 N	1001	-0-	-208	-0-		975	2	26	9	N	24	114
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-		974	2	21	9	N	19	133
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1286	2	18	9	N	16	149
-----													
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890													
*10	8897 X	8421	-0-	-476	-0-		775	1	7581	2	N	59 91 7	212
							65	9					
11	8610 X	7844	-0-	-766	-0-		750	1	7029	2	N	59	271
							65	9					
12	8897 X	6361	-0-	-2536	-0-		775	1	5527	2	N	54 193 1	132
							59	9					
01	8897 X	7713	-0-	-1184	-0-		853	1	6839	2	N	19	151
							21	9					
02	8323 X	7865	-0-	-458	-0-		806	1	6998	2	N	55	206
							61	9					
03	8897 X	6946	-0-	-1951	-0-		851	1	6048	2	N	43 185 1	64
							47	9					
04	7830 X	7245	-0-	-585	-0-		750	1	6415	2	N	73	137
							80	9					
05	8401 X	7598	-0-	-803	-0-		810	1	6704	2	N	76	213
							84	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MAHLER, FIELDS		WELL #: 14H		RRCID -> 268644		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 9319		PERF. 9370 - 14093				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	3099	2	85	9	Y	77	186	1	80
01	3379 X	3022	-0-	-357	-0-	2956	2	66	9	Y	60			140
02	3161 X	2427	-0-	-734	-0-	2380	2	47	9	Y	43	1	1	182
03	3379 X	3220	-0-	-159	-0-	3148	2	72	9	Y	65	172	1	75
04	3150 X	2750	-0-	-400	-0-	2691	2	59	9	Y	54			129
05	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	2582	2	45	9	Y	41			170
-----														
WIGGINS 54		WELL #: 8H		RRCID -> 268672		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 10706		PERF.11212 - 12627				
12	3100 N	2308	-0-	-792	880	2266	2	42	9	N	38	199	1	163
01	2866 N	1986	-0-	-880	-0-	1938	2	48	9	N	44			207
02	2378 X	2166	-0-	-212	-0-	2089	2	77	9	N	70			277
03	2542 X	2244	-0-	-298	-0-	2224	2	20	9	N	18			295
04	2460 X	2196	-0-	-264	-0-	2164	2	32	9	N	29	179	1	145
05	2325 X	2247	-0-	-78	-0-	2211	2	36	9	N	33			178
-----														
ISAACS 'C' 196		WELL #: 6H		RRCID -> 268834		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10389 - 12275				
12	3503 X	2770	-0-	-733	-0-	240	1	2463	2	N	61			236
01	3844 X	1793	-0-	-2051	-0-	254	1	1492	2	N	43			279
02	3596 X	1436	-0-	-2160	-0-	299	1	1075	2	N	56			335
03	3844 X	993	-0-	-2851	-0-	190	1	766	2	N	34			369
04	2730 X	1745	-0-	-985	-0-	319	1	1385	2	N	37	186	1	220
05	2759 X	1783	-0-	-976	-0-	330	1	1411	2	N	38	166	1	92
-----														
ISAACS 'C' 196 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10417 - 12437				
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	256	1	2422	2	N	56			179
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	162	1	2532	2	N	48			227
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	165	1	2992	2	N	27	172	1	82
03	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1760	2	N	27			109
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	145	1	2831	2	N	37			146
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	166	1	3100	2	N	35			181
-----														
WIGGINS 54		WELL #: 7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11204 - 14468				
12	3503 X	2473	-0-	-1030	-0-	2438	2	35	9	N	32			133
01	3503 X	2681	-0-	-822	-0-	2666	2	15	9	N	14			147
02	3277 X	3055	-0-	-222	-0-	3033	2	22	9	N	20			167
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3272	2	58	9	N	53			220
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3167	2	33	9	N	30			250
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3213	2	42	9	N	38			288





MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	19	174	1	26	
01	1116 N	724	-0-	-392	-0-	21	9	672	2	N	31			57	
02	1044 N	520	-0-	-524	-0-	18	1	43	9	N	39	2	1	94	
03	1116 N	905	-0-	-211	-0-	34	9	28	9	N	25	46	1	73	
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	477	2	39	9	N	35			108	
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	853	2	29	9	N	26			134	

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

12	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

*10	9145 X	7123	-0-	-2022	-0-	1054	1	5819	2	N	227	330	7	245
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	250	9	6818	2	N	334	174	1	405
12	8215 X	7197	-0-	-1018	-0-	1009	1	5796	2	N	340	557	1	188
01	9176 X	6419	-0-	-2757	-0-	367	9	5217	2	N	264	183	1	269
02	8584 X	7568	-0-	-1016	-0-	1027	1	6189	2	N	357	372	1	254
03	9176 X	8208	-0-	-968	-0-	374	9	6756	2	N	362	372	1	244
04	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	912	1	7714	2	N	369	191	1	422
*05	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	290	9	7491	2	N	292	560	1	154
						1054	1							
						321	9							

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

12	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	248	1	5382	2	N	106	184	1	180
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	117	9	5380	2	N	97	157	1	120
02	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	236	1	5815	2	N	113	178	1	55
03	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	107	9	5996	2	N	113			168
04	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	248	1	5871	2	N	121			289
05	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	124	9	6417	2	N	154	190	1	253
						240	1							
						133	9							
						248	1							
						169	9							

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

12	8153 X	8104	-0-	-49	-0-	7959	2	145	9	Y	132	171	1	212
01	8153 X	6993	-0-	-1160	-0-	6861	2	132	9	Y	120			332
02	7627 X	7481	-0-	-146	-0-	7312	2	169	9	Y	154	160	1	326
03	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7513	2	140	9	Y	127	177	1	276
*04	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7235	2	114	9	Y	104	174	1	206
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			206

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
POUNDS 18 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10701 - 15357			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 87		WELL #:		9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10315 - 14500			
*10		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	1160	1	8304	2	N	237	161	1	198
							261	9							
11		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	1188	1	9623	2	N	370	190	1	378
							407	9							
12		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	1132	1	10048	2	N	439	372	1	445
							483	9							
01		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1054	1	9112	2	N	381	376	1	450
							419	9							
02		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	986	1	9289	2	N	322	372	1	400
							354	9							
03		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1054	1	10615	2	N	437	573	1	264
							481	9							
04		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	1042	1	10225	2	N	396			660
							436	9							
05		12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	1054	1	10583	2	N	396	556	1	500
							436	9							

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	10060 - 13055			
12		1116 N	920	-0-	-196	-0-	212	1	683	2	N	23			213
							25	9							
01		930 N	927	-0-	-3	-0-	224	1	670	2	N	30	202	1	41
							33	9							
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	232	1	578	2	N	27			68
							30	9							
03		930 N	848	-0-	-82	-0-	248	1	570	2	N	27			95
							30	9							
04		900 N	510	-0-	-390	-0-	240	1	245	2	N	23			118
							25	9							
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	248	1	740	2	N	19			137
							21	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958 - 14304		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	248	1	1152	2	N	69				230
							76	9								
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	248	1	1052	2	N	59				289
							65	9								
02		667 N	551	-0-	-116	-0-	160	1	374	2	N	15				304
							17	9								
03		1488 N	701	-0-	-787	-0-	248	1	427	2	N	24	184	1		144
							26	9								
04		1320 N	600	-0-	-720	-0-	240	1	317	2	N	39				183
							43	9								
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	248	1	419	2	N	43				226
							47	9								
MENDOTA RANCH 63			WELL #:		8H	RRCID ->	280563	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 11625 - 14973				
12		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	496	1	4353	2	N	99				350
							109	9								
01		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	496	1	4301	2	N	100	155	1		295
							110	9								
02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	453	1	3254	2	N	90	188	1		197
							99	9								
03		4960 X	3009	-0-	-1951	-0-	448	1	2455	2	N	96				293
							106	9								
04		4800 X	1759	-0-	-3041	-0-	480	1	1217	2	N	56	183	1		166
							62	9								
05		4960 X	2233	-0-	-2727	-0-	154	1	1991	2	N	80				246
							88	9								
MENDOTA RANCH 63			WELL #:		9H	RRCID ->	280678	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10056	PERF. 10415 - 14951				
12		7967 X	5670	-0-	-2297	-0-	440	1	5117	2	N	103	192	1		108
							113	9								
01		7967 X	7143	-0-	-824	-0-	633	1	6404	2	N	96	153	1		51
							106	9								
02		7453 X	6500	-0-	-953	-0-	621	1	5715	2	N	149				200
							164	9								
03		7967 X	6968	-0-	-999	-0-	516	1	6296	2	N	142	185	1		157
							156	9								
04		7710 X	7391	-0-	-319	-0-	480	1	6783	2	N	116	195	1		78
							128	9								
05		7130 X	5353	-0-	-1777	-0-	945	1	4244	2	N	149				227
							164	9								
FLOWERS, VERNON M.			WELL #:		802	RRCID ->	282103	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9106 - 9552				
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	406	2	43	9	N	39				147
							395	2	40	9	N	36				183
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	353	2	34	9	N	31	180	1		34
							396	2	29	9	N	26				60
02		406 N	387	-0-	-19	-0-	382	2	44	9	N	40				100
							392	2	43	9	N	39				139
03		434 N	425	-0-	-9	-0-										
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-										
05		403 N	392	-0-	-11	-0-										
FLOWERS, VERNON M.			WELL #:		2	RRCID ->	283864	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	11296	PERF. 9352 - 10427				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
											N	-0-				61
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				61
											N	-0-				61
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-				61
											N	-0-				61
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				61
											N	-0-				61
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
											N	-0-				61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 286546		COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-		74
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-		74
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	76	2	N	-0-		74
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		74
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		74
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		74
-----											
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 4		RRCID -> 286565		COMPL. DATE 08/25/1978			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744		
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10 9 N	9		169
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7 9 N	6	170 1	5
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9 9 N	8		13
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	892	2	6 9 N	5		18
04	900 N	877	-0-	-23	-0-	865	2	12 9 N	11		29
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17 9 N	15		44
-----											
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 5		RRCID -> 286566		COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222		
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2	N	-0-		25
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2	N	-0-		25
02	493 N	475	-0-	-18	-0-	475	2	N	-0-		25
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		25
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		25
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		25
-----											
MAHLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 295105		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256		
12	2525 N	537	-0-	-1988	-0-	537	2	N	-0-		80
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		80
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		80
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1 9 N	1		81
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		81
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		81
-----											
EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014			TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464		
CAMPBELL 39		WELL #: 2SL									
12	17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	17789	3	207 9 N	188	188 1	700
01	18344 X	18344	-0-	-0-	-0-	18153	3	191 9 N	174		874
02	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	2216	1	13488 3 N	177	392 1	659
						195	9				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		659
04	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	6690	1	12171 3 N	155	392 1	587
						171	9				
05	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	6352	1	12475 3 N	170		757
						187	9				
-----											
CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	9096	-0-	9096	9096	2960	1	6065 3 N	65		330
						72	9				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	9096			N	-0-		330
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		330
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		330

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CAMPBELL		//CONT.//	60462 500 220903	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	3	RRCID -> 233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12200		PERF.10376 - 10982				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2300	2	56	9	N	51	78
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2313	2	52	9	N	47	125
02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2181	2	85	9	N	77	202
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2352	2	35	9	N	32	42
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2349	2	73	9	N	66	108
05		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2400	2	100	9	N	91	15

MEWBOURNE OIL COMPANY ABRAHAM "40"		562560	WELL #:	1	RRCID -> 199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH 11580		PERF.10791 - 11315			
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-	64
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	N	-0-	64
02		522 N	506	-0-	-16	-0-	28	1	478	2	N	-0-	64
03		589 N	535	-0-	-54	-0-	31	1	496	2	N	7	71
							8	9					
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	N	-0-	71
05		527 N	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	2	N	-0-	71

MENDOTA "40"		WELL #:	1	RRCID -> 200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH 11600		PERF.10315 - 11392				
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	19	75
							21	9					
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	15	90
							17	9					
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	N	12	102
							13	9					
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	30	132
							33	9					
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	2	N	19	151
							21	9					
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	2	N	16	167
							18	9					

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:	1921	RRCID -> 224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9995 - 10558				
12		1209 N	974	-0-	-235	-0-	30	1	927	2	N	15	200
							17	9					
01		1271 N	667	-0-	-604	-0-	26	1	637	2	N	4	204
							4	9					
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	29	1	1182	2	N	32	236
							35	9					
03		961 N	768	-0-	-193	-0-	31	1	730	2	N	6	64
							7	9				178	1
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	19	83
							21	9					
05		1333 N	1180	-0-	-153	-0-	31	1	1134	2	N	14	97
							15	9					

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:	1931	RRCID -> 225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH 10850		PERF.10060 - 10522				
12		1984 N	1872	-0-	-112	-0-	31	1	1811	2	N	27	113
							30	9					
01		1953 N	1458	-0-	-495	-0-	26	1	1402	2	N	27	140
							30	9					
02		1769 N	1532	-0-	-237	-0-	29	1	1470	2	N	30	170
							33	9					
03		1860 N	1539	-0-	-321	-0-	31	1	1474	2	N	31	201
							34	9					
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	2	N	27	228
							30	9					
05		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	31	1	1576	2	N	20	248
							22	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-			152
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	2	N	-0-			152
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-			152
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			152
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			152
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-			152

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	31	1	2062	2	N	32			157
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	25	1	1961	2	N	23			180
02	1914 N	1891	-0-	-23	-0-	25	9	1838	2	N	24			204
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	26	9	2104	2	N	20	185	1	39
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	22	9	1944	2	N	21			60
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	29	1	2177	2	N	48			108
						23	9							
						31	1							
						53	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	N	11			97
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	12	9	2070	2	N	48			145
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	31	1	1767	2	N	17			162
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	53	9	1928	2	N	44			206
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	29	1	1839	2	N	36			242
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	19	9	1817	2	N	29			271
						31	1							
						40	9							
						31	1							
						32	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

12	248 N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-			139
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	12	1	139	2	N	-0-			139
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	27	1	198	2	N	-0-			139
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-			139
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-			139
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	-0-			139

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

12	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	31	1	2282	2	N	88			133
01	2449 N	2141	-0-	-308	-0-	97	9	2057	2	N	53			186
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	26	1	2494	2	N	54	197	1	43
03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	58	9	2461	2	N	53			96
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	29	1	2092	2	N	56			152
05	2759 N	2251	-0-	-508	-0-	59	9	2168	2	N	47			199
						31	1							
						62	9							
						31	1							
						52	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1934	RRCID ->	232433	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10040	- 10894	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	31	1	636	2	N	-0-		170
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	26	1	523	2	N	24		194
						26	9						
02	667 N	648	-0-	-19	-0-	29	1	607	2	N	11		205
						12	9						
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	10		215
						11	9						
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	7		222
						8	9						
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	31	1	630	2	N	2		224
						2	9						

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1924	RRCID ->	234094	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10460	- 10842	
12	2883 N	2672	-0-	-211	-0-	31	1	2641	2	N	-0-		242
01	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	28	1	2633	2	N	7		249
						8	9						
02	2523 N	2307	-0-	-216	-0-	29	1	2265	2	N	12	195 1	66
						13	9						
03	2666 N	2465	-0-	-201	-0-	31	1	2411	2	N	21		87
						23	9						
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	30	1	2531	2	N	31		118
						34	9						
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	20		138
						22	9						

LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #:		1923	RRCID ->	235260	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10014	- 10834	
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	31	1	348	2	N	9		161
						10	9						
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	26	1	297	2	N	7		168
						8	9						
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	26	1	272	2	N	7		175
						8	9						
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	12	1	355	2	N	-0-		175
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	6		181
						7	9						
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	N	-0-		181

WEBB ET AL "P"		WELL #:		1901	RRCID ->	239450	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF. 9862	- 10620	
12	1054 N	912	-0-	-142	-0-	30	1	868	2	N	13		92
						14	9						
01	1054 N	763	-0-	-291	-0-	18	1	735	2	N	9		101
						10	9						
02	986 N	740	-0-	-246	-0-	16	1	716	2	N	7		108
						8	9						
03	899 N	830	-0-	-69	-0-	31	1	784	2	N	14		122
						15	9						
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	29	1	707	2	N	7		129
						8	9						
05	806 N	715	-0-	-91	-0-	30	1	678	2	N	6		135
						7	9						

-----												
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1925	RRCID ->	240873	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10514	- 10930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		2883 N	2641	-0-	-242	-0-	31 1	2573 2	N	34		109
							37 9					
01		2573 N	2515	-0-	-58	-0-	31 1	2463 2	N	19		128
							21 9					
02		2378 N	2008	-0-	-370	-0-	29 1	1955 2	N	22		150
							24 9					
03		2635 N	2485	-0-	-150	-0-	31 1	2418 2	N	33		183
							36 9					
04		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	30 1	2444 2	N	32		215
							35 9					
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	31 1	2406 2	N	20		235
							22 9					
-----												
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1891	RRCID ->	241156	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10190	- 10440
-----												
12		1116 N	998	-0-	-118	-0-	31 1	967 2	N	-0-		118
							18 1	628 2	N	-0-		118
01		1023 N	646	-0-	-377	-0-	28 1	760 2	N	-0-		118
							31 1	858 2	N	-0-		118
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	29 1	790 2	N	-0-		118
							31 1	742 2	N	-0-		118
03		992 N	889	-0-	-103	-0-	31 1	742 2	N	-0-		118
							29 1					
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	31 1					118
							31 1					118
05		837 N	773	-0-	-64	-0-	31 1					118
-----												
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10474	- 11854
-----												
12		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	31 1	2540 2	N	27	187 1	69
							30 9					
01		2418 N	2228	-0-	-190	-0-	31 1	2139 2	N	53		122
							58 9					
02		2378 N	1197	-0-	-1181	-0-	28 1	1155 2	N	13		135
							14 9					
03		2604 N	364	-0-	-2240	-0-	16 1	337 2	N	10		145
							11 9					
04		2160 N	1437	-0-	-723	-0-	30 1	1388 2	N	17		162
							19 9					
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	31 1	1809 2	N	21		183
							23 9					
-----												
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF. 9856	- 10646
-----												
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	31 1	881 2	N	19		146
							21 9					
01		930 N	826	-0-	-104	-0-	26 1	799 2	N	1		147
							1 9					
02		870 N	783	-0-	-87	-0-	29 1	754 2	N	-0-		147
							31 1	836 2	N	-0-		147
03		930 N	867	-0-	-63	-0-	30 1	792 2	N	6		153
							7 9					
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	31 1	829 2	N	19		172
							21 9					



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1892			RRCID -> 244274	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10246	- 10603				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	31 1	1079 2	N	9				172
01	1085 N	998	-0-	-87	-0-	10 9	952 2	N	16				188
02	841 N	763	-0-	-78	-0-	28 1	724 2	N	9				197
03	1116 N	813	-0-	-303	-0-	18 9	776 2	N	6				203
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	29 1	946 2	N	11	174	1		40
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	10 9	821 2	N	6				46

FLOWERS TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 244495	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 10826	PERF.10028	- 10687					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74

FLOWERS TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 247017	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 10838	PERF. 9838	- 10662					
12	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	31 1	1763 2	N	20				136
01	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	22 9	1668 2	N	21				157
02	1624 N	1503	-0-	-121	-0-	27 1	1451 2	N	24	114	1		67
03	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	23 9	1651 2	N	15				82
04	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	26 1	1556 2	N	15				97
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	26 9	1661 2	N	18				115

FLOWERS TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 247756	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 11310	PERF.10090	- 10683					
12	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	31 1	1241 2	N	12				175
01	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	13 9	1157 2	N	23				198
02	1160 N	1107	-0-	-53	-0-	25 1	1063 2	N	15				213
03	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	25 9	1197 2	N	13	174	1		52
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	27 1	1210 2	N	12				64
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	17 9	1234 2	N	16				80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 247757		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10568 - 10732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	31	1	3102	2	N	25			146
						28	9							
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3233	2	N	29			175
						32	9							
02	2987 X	2727	-0-	-260	-0-	27	1	2678	2	N	20			195
						22	9							
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	28	1	3132	2	N	53	178	1	70
						58	9							
04	3180 X	3094	-0-	-86	-0-	30	1	3027	2	N	34			104
						37	9							
05	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	31	1	3092	2	N	30			134
						33	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1893		RRCID -> 248764		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10303 - 10660				
12	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	30	1	1114	2	N	15			181
						17	9							
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	30	1	1068	2	N	17			198
						19	9							
02	841 N	837	-0-	-4	-0-	29	1	798	2	N	9			207
						10	9							
03	1147 N	776	-0-	-371	-0-	28	1	741	2	N	6			213
						7	9							
04	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	30	1	1000	2	N	10			223
						11	9							
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	13			236
						14	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1936H		RRCID -> 249699		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10394 - 11800				
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	31	1	2033	2	N	43			130
						47	9							
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1890	2	N	59			189
						65	9							
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	29	1	1707	2	N	23			212
						25	9							
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	57			269
						63	9							
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	30	1	2138	2	N	44	179	1	134
						48	9							
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	28			162
						31	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 821		RRCID -> 250135		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10415 - 10812				
12	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	31	1	1726	2	N	24			137
						26	9							
01	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	25	1	1563	2	N	30			167
						33	9							
02	1682 N	1616	-0-	-66	-0-	27	1	1563	2	N	24			191
						26	9							
03	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	28	1	1700	2	N	23	154	1	60
						25	9							
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	30	1	1703	2	N	24			84
						26	9							
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	21			105
						23	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 33		RRCID -> 250154	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10551	- 10802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2280 N	2280	-0-	-0-	31 1	2203 2	N	42			142	
						46 9							
01		2250 N	2250	-0-	-0-	31 1	2166 2	N	48			190	
						53 9							
02		1943 N	1810	-0-	-133	27 1	1749 2	N	31			221	
						34 9							
03		2294 N	2098	-0-	-196	29 1	2029 2	N	36	169 1		88	
						40 9							
04		2210 N	2210	-0-	-0-	30 1	2137 2	N	39			127	
						43 9							
05		2131 N	2131	-0-	-0-	31 1	2067 2	N	30			157	
						33 9							
-----													
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #: 1941H		RRCID -> 250877		COMPL. DATE 03/18/2009				TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150			
12		1736 N	1210	-0-	-526	26 1	1162 2	N	20			149	
						22 9							
01		1674 N	1002	-0-	-672	25 1	957 2	N	18			167	
						20 9							
02		696 N	36	-0-	-660	2 1	31 2	N	3			170	
						3 9							
03		1209 N	901	-0-	-308	24 1	877 2	N	-0-			170	
						29 1	946 2	N	18			188	
04		995 N	995	-0-	-0-	20 9							
05		1078 N	1078	-0-	-0-	28 1	1037 2	N	12			200	
						13 9							
-----													
LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1894		RRCID -> 252964		COMPL. DATE 07/16/2009				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588			
12		806 N	764	-0-	-42	31 1	712 2	N	19			101	
						21 9							
01		806 N	533	-0-	-273	26 1	497 2	N	9			110	
						10 9							
02		638 N	591	-0-	-47	23 1	548 2	N	18			128	
						20 9							
03		775 N	614	-0-	-161	31 1	573 2	N	9			137	
						10 9							
04		694 N	694	-0-	-0-	30 1	660 2	N	4			141	
						4 9							
05		621 N	621	-0-	-0-	30 1	577 2	N	13			154	
						14 9							
-----													
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 253016		COMPL. DATE 06/09/2009				TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636			
12		1054 N	1009	-0-	-45	29 1	972 2	N	7			89	
						8 9							
01		1023 N	856	-0-	-167	31 1	805 2	N	18			107	
						20 9							
02		928 N	886	-0-	-42	27 1	857 2	N	2			109	
						2 9							
03		1041 N	1041	-0-	-0-	29 1	1002 2	N	9	45 1		73	
						10 9							
04		990 N	990	-0-	-0-	30 1	952 2	N	7			80	
						8 9							
05		1021 N	1021	-0-	-0-	31 1	988 2	N	2			82	
						2 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 822		RRCID -> 253239		COMPL. DATE 08/22/2009				TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	31	1	1259	2	N	18			115
						20	9							
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	28	1	1370	2	N	20			135
						22	9							
02	1131 N	998	-0-	-133	-0-	26	1	953	2	N	17			152
						19	9							
03	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	27	1	1249	2	N	13	118	1	47
						14	9							
04	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	28	1	1331	2	N	15			62
						17	9							
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	2	N	13			75
						14	9							
KAUFMAN 81		WELL #: 10		RRCID -> 253240		COMPL. DATE 08/07/2009				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
MOORE, W. H.		WELL #: 641		RRCID -> 253354		COMPL. DATE 09/23/2009				TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847				
12	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	31	1	2735	2	N	71	172	1	123
						78	9							
01	2976 X	2845	-0-	-131	-0-	31	1	2737	2	N	70			193
						77	9							
02	2784 X	2526	-0-	-258	-0-	27	1	2435	2	N	58	161	1	90
						64	9							
03	2914 X	2659	-0-	-255	-0-	28	1	2547	2	N	76	89	1	77
						84	9							
04	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	30	1	2530	2	N	79			156
						87	9							
05	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	31	1	2603	2	N	68	112	1	112
						75	9							
FLOWERS TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 254259		COMPL. DATE 10/10/2009				TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660				
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	21			101
						23	9							
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1493	2	N	20			121
						22	9							
02	1276 N	1165	-0-	-111	-0-	25	1	1131	2	N	8	79	1	50
						9	9							
03	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	28	1	1429	2	N	14			64
						15	9							
04	1500 N	1402	-0-	-98	-0-	30	1	1357	2	N	14			78
						15	9							
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	1409	2	N	12			90
						13	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		86		RRCID -> 255022		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9830 - 10660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	31	1	1310	2	N	9			97
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	10	9	1328	2	N	14			111
02	1276 N	1116	-0-	-160	-0-	15	9	1080	2	N	9			120
03	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	26	1	1280	2	N	10			130
04	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	10	9	1260	2	N	13			143
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	29	1	1319	2	N	10			153
						11	9							
-----														
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H		RRCID -> 255332		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10596		PERF.10844 - 13333		
12	4712 X	4351	-0-	-361	-0-	31	1	4273	2	N	43	178	1	63
01	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	47	9	4465	2	N	82			145
02	4321 X	4136	-0-	-185	-0-	31	1	4085	2	N	22			167
03	4619 X	4303	-0-	-316	-0-	90	9	4247	2	N	25			192
04	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	27	1	4636	2	N	52	166	1	78
05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	24	9	4662	2	N	37			115
						28	1							
						30	1							
						57	9							
						31	1							
						41	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H		RRCID -> 255696		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10348 - 12424		
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	31	1	3662	2	N	85			262
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	94	9	3382	2	N	27	174	1	115
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	31	1	2775	2	N	119			234
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	30	9	2890	2	N	56	178	1	112
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	29	1	3437	2	N	88			200
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	131	9	3002	2	N	55			255
						31	1							
						62	9							
						30	1							
						97	9							
						28	1							
						61	9							
-----														
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H		RRCID -> 255788		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 9824		PERF.10285 - 11769		
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1291	2	N	26			253
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	9	443	2	N	5			258
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	24			282
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	6	9	706	2	N	2			284
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	N	13			297
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	9	530	2	N	1	180	1	118
						25	1							
						2	9							
						30	1							
						14	9							
						22	1							
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10290 - 10730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	N	65		197
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	72	9	1057	2	N	72	195 1	74
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	N	50	78 1	46
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	2	N	70		116
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	55	9	1151	2	N	61		177
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	2	N	56	172 1	61
						77	9						
						30	1						
						67	9						
						31	1						
						62	9						
-----													
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10232 - 11662	
12	2418 N	1728	-0-	-690	-0-	31	1	1673	2	N	22		182
01	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	24	9	1558	2	N	21		203
02	1856 N	1267	-0-	-589	-0-	31	1	1234	2	N	8		211
03	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	23	9	1646	2	N	35		246
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	24	1	1585	2	N	18	176 1	88
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	9	9	1698	2	N	15		103
						31	1						
						17	9						
-----													
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746	
12	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	31	1	1243	2	N	25		133
01	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	28	9	1174	2	N	35		168
02	1247 N	1142	-0-	-105	-0-	31	1	1089	2	N	28		196
03	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	22	1	1225	2	N	24	165 1	55
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	31	9	1164	2	N	22		77
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	24	9	1203	2	N	20		97
						29	1						
						22	9						
-----													
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980	
12	6479 X	5198	-0-	-1281	-0-	28	1	5108	2	N	56		237
01	6479 X	1485	-0-	-4994	-0-	62	9	1449	2	N	14	183 1	68
02	6061 X	5544	-0-	-517	-0-	21	1	5463	2	N	49		117
03	6417 X	6101	-0-	-316	-0-	15	9	6014	2	N	54		171
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	27	1	6225	2	N	56	169 1	58
05	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	54	9	6191	2	N	56		114
						28	1						
						59	9						
						30	1						
						62	9						
						31	1						
						62	9						







MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	30	1	2101	2	N	75	185 1	160
						83	9						
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	2	N	52		212
						57	9						
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	25	1	1801	2	N	62	144 1	130
						68	9						
03	1612 N	734	-0-	-878	-0-	11	1	723	2	N	-0-		130
04	1560 N	1244	-0-	-316	-0-	30	1	1178	2	N	33		163
						36	9						
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	44		207
						48	9						

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	13	1	1010	2	N	13		140
						14	9						
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	2	N	16		156
						18	9						
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	17	1	887	2	N	-0-		156
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	21	1	987	2	N	3		159
						3	9						
04	240 N	36	-0-	-204	-0-	2	1	34	2	N	-0-		159
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	20	1	102	2	N	-0-		159

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	31	1	3357	2	N	180	189 1	224
						198	9						
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	29	1	2960	2	N	71	185 1	110
						78	9						
02	3277 X	3192	-0-	-85	-0-	29	1	3002	2	N	146		256
						161	9						
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	31	1	3656	2	N	141	182 1	215
						155	9						
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	29	1	3232	2	N	152	179 1	188
						167	9						
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	31	1	3599	2	N	122	172 1	138
						134	9						

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

12	4061 X	3180	-0-	-881	-0-	31	1	3041	2	N	98	175 1	118
						108	9						
01	3565 X	2706	-0-	-859	-0-	31	1	2597	2	N	71		189
						78	9						
02	3306 X	2931	-0-	-375	-0-	29	1	2816	2	N	78	196 1	71
						86	9						
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	3252	2	N	110		181
						121	9						
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	30	1	2975	2	N	110	196 1	95
						121	9						
05	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	31	1	3034	2	N	95		190
						105	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	- 11795		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	31 1	586 2	N	27				186
							30 9							
01		558 N	504	-0-	-54	-0-	24 1	480 2	N	-0-				186
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	29 1	534 2	N	-0-				186
03		558 N	557	-0-	-1	-0-	31 1	526 2	N	-0-				186
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	589 2	N	-0-				186
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	31 1	595 2	N	-0-				186
WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	- 13230		
12		2945 X	1597	-0-	-1348	-0-	193 1	1374 2	N	27				218
							30 9							
01		2263 X	1621	-0-	-642	-0-	215 1	1374 2	N	29				247
							32 9							
02		1943 X	1912	-0-	-31	-0-	220 1	1657 2	N	32				279
							35 9							
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	240 1	1879 2	N	18	176 1			121
							20 9							
04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	222 1	1801 2	N	23				144
							25 9							
05		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	240 1	2009 2	N	23				167
							25 9							
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949		
12		2945 X	2397	-0-	-548	-0-	29 1	2338 2	N	27	120 1			109
							30 9							
01		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	29 1	2286 2	N	28				137
							31 9							
02		2407 X	2237	-0-	-170	-0-	26 1	2179 2	N	29	45 1			121
							32 9							
03		2573 X	1753	-0-	-820	-0-	15 1	1687 2	N	46				167
							51 9							
04		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	30 1	2980 2	N	45				212
							50 9							
05		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	31 1	2963 2	N	45	119 1			138
							50 9							
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324		
12		1643 N	1560	-0-	-83	-0-	31 1	1472 2	N	52				224
							57 9							
01		1550 N	1273	-0-	-277	-0-	31 1	1195 2	N	43				267
							47 9							
02		1421 N	1308	-0-	-113	-0-	29 1	1240 2	N	35	176 1			126
							39 9							
03		1550 N	1473	-0-	-77	-0-	31 1	1389 2	N	48				174
							53 9							
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	30 1	1302 2	N	40				214
							44 9							
05		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	31 1	1376 2	N	38				252
							42 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS '212'		WELL #:		1H		RRCID -> 267228		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-		31 1	2895 2	N	137	183 1	153
								151 9					
01		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-		31 1	2988 2	N	112		265
								123 9					
02		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		28 1	2477 2	N	88	196 1	157
								97 9					
03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		27 1	2409 2	N	80		237
								88 9					
04		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		30 1	2714 2	N	109	188 1	158
								120 9					
05		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		31 1	2776 2	N	111	187 1	82
								122 9					
-----													
WEBB -A-		WELL #:		1883H		RRCID -> 267304		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102		
12		3162 X	2137	-0-	-1025	-0-		254 1	1828 2	N	50		263
								55 9					
01		2542 X	2031	-0-	-511	-0-		264 1	1705 2	N	56		319
								62 9					
02		2378 X	1784	-0-	-594	-0-		210 1	1572 2	N	2	177 1	144
								2 9					
03		2542 X	2009	-0-	-533	-0-		224 1	1734 2	N	46		190
								51 9					
04		2070 X	1961	-0-	-109	-0-		214 1	1702 2	N	41		231
								45 9					
05		2139 X	2133	-0-	-6	-0-		225 1	1871 2	N	34	170 1	95
								37 9					
-----													
JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H		RRCID -> 267517		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157		
12		1457 N	49	-0-	-1408	-0-		24 1	25 2	N	-0-		244
								15 1	193 2	N	-0-		244
01		558 N	208	-0-	-350	-0-		26 1	466 2	N	10		254
								11 9					
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-		14 1	186 2	N	30		284
								33 9					
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-		30 1	519 2	N	48	188 1	144
								53 9					
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-		31 1	731 2	N	25	65 1	104
								28 9					
-----													
FLOWERS TRUST		WELL #:		88H		RRCID -> 267522		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120		
12		3348 X	3158	-0-	-190	-0-		31 1	3070 2	N	52		177
								57 9					
01		3348 X	3205	-0-	-143	-0-		31 1	3116 2	N	53		230
								58 9					
02		3132 X	2372	-0-	-760	-0-		25 1	2317 2	N	27	181 1	76
								30 9					
03		3224 X	2960	-0-	-264	-0-		29 1	2874 2	N	52		128
								57 9					
04		3090 X	2919	-0-	-171	-0-		30 1	2844 2	N	41		169
								45 9					
05		3193 X	3024	-0-	-169	-0-		31 1	2954 2	N	35		204
								39 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	10561 - 14500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * * C	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE		
12	8804 X	8322	-0-	-482	-0-	31 1	8226 2	N	59			383
						65 9						
01	8804 X	8177	-0-	-627	-0-	31 1	8062 2	N	76	194 1		265
						84 9						
02	8236 X	7550	-0-	-686	-0-	29 1	7435 2	N	78	190 1		153
						86 9						
03	8370 X	7878	-0-	-492	-0-	31 1	7775 2	N	65			218
						72 9						
04	8100 X	7674	-0-	-426	-0-	30 1	7581 2	N	57			275
						63 9						
05	8308 X	7895	-0-	-413	-0-	31 1	7803 2	N	55	182 1		148
						61 9						
-----												
FLOWERS TRUST 'B'				WELL #:	38H	RRCID ->	268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10867 - 14951
12	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	31 1	7105 2	N	53			229
						58 9						
01	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	30 1	6691 2	N	77	182 1		124
						85 9						
02	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	25 1	5879 2	N	79			203
						87 9						
03	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	29 1	7481 2	N	75			278
						83 9						
04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	30 1	7428 2	N	91	173 1		196
						100 9						
05	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	31 1	7484 2	N	76			272
						84 9						
-----												
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"				WELL #:	2H	RRCID ->	268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 9592 - 12980
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	31 1	4030 2	N	27			177
						30 9						
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	31 1	4304 2	N	47			224
						52 9						
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	29 1	3943 2	N	85			309
						94 9						
03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	31 1	4431 2	N	72	191 1		190
						79 9						
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	30 1	4267 2	N	34			224
						37 9						
05	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	31 1	3903 2	N	55			279
						61 9						
-----												
B. JARVIS & SONS				WELL #:	2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10600 - 14427
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	29 1	2398 2	N	108			184
						119 9						
01	2263 N	1430	-0-	-833	-0-	16 1	1355 2	N	54			238
						59 9						
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	25 1	2081 2	N	69	180 1		127
						76 9						
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	26 1	2156 2	N	83			210
						91 9						
04	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	30 1	2470 2	N	96	174 1		132
						106 9						
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	29 1	2175 2	N	88			220
						97 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BRAINARD		WELL #: 3H		RRCID -> 269093		COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
05		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			228

  

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #: 1H		RRCID -> 269094		COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286				
12	4247 X	3923	-0-	-324	-0-	31	1	3728	2	N	149			441
01	4154 X	3923	-0-	-231	-0-	164	9	3716	2	N	161	200	1	402
02	3770 X	2275	-0-	-1495	-0-	30	1	2203	2	N	52	200	1	254
03	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	177	9	3880	2	N	91			345
04	3810 X	3013	-0-	-797	-0-	15	1	2883	2	N	96	199	1	242
05	3937 X	3907	-0-	-30	-0-	57	9	3735	2	N	131			373
						100	9							
						24	1							
						106	9							
						28	1							
						144	9							

  

ISAACS '212'		WELL #: 2H		RRCID -> 269432		COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381				
12	6448 X	6079	-0-	-369	-0-	31	1	5825	2	N	203	180	1	241
01	6448 X	5031	-0-	-1417	-0-	223	9	4812	2	N	177	184	1	234
02	6032 X	5283	-0-	-749	-0-	24	1	5023	2	N	212	182	1	264
03	6138 X	5908	-0-	-230	-0-	195	9	5726	2	N	140	175	1	229
04	5880 X	5623	-0-	-257	-0-	27	1	5312	2	N	255	174	1	310
05	6076 X	5845	-0-	-231	-0-	233	9	5658	2	N	142	168	1	284
						28	1							
						154	9							
						30	1							
						281	9							
						31	1							
						156	9							

  

WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #: 1926H		RRCID -> 269525		COMPL. DATE 04/22/2013				TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506				
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	129			412
01	3534 X	2913	-0-	-621	-0-	142	9	2817	2	N	61			473
02	3393 X	1852	-0-	-1541	-0-	29	1	1739	2	N	81	372	1	182
03	3782 X	3188	-0-	-594	-0-	67	9	3093	2	N	58			240
04	3660 X	3249	-0-	-411	-0-	24	1	3160	2	N	54			294
05	3782 X	3355	-0-	-427	-0-	89	9	3248	2	N	69	182	1	181
						31	1							
						64	9							
						30	1							
						59	9							
						31	1							
						76	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
BILLIE JARVIS '220'			WELL #:	1H	RRCID -> 269708	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 10256	PERF.10616	- 13397				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	30 1	4794	2	N	132	227	
							145 9						
01	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	27 1	4557	2	N	123 178 1	172	
							135 9						
02	4727	X	4155	-0-	-572	-0-	25 1	4002	2	N	116 181 1	107	
							128 9						
03	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	29 1	4849	2	N	138	245	
							152 9						
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	30 1	4770	2	N	142 174 1	213	
							156 9						
05	4960	X	4955	-0-	-5	-0-	31 1	4785	2	N	126 174 1	165	
							139 9						
JARVIS '217'			WELL #:	1H	RRCID -> 269834	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL DEPTH 10123	PERF.10608	- 13850				
12	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	27 1	2588	2	N	84 193 1	79	
							92 9						
01	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	27 1	2575	2	N	88	167	
							97 9						
02	2900	X	2201	-0-	-699	-0-	25 1	2101	2	N	68	235	
							75 9						
03	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	29 1	2646	2	N	91 193 1	133	
							100 9						
04	3000	X	2521	-0-	-479	-0-	29 1	2402	2	N	82	215	
							90 9						
05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	29 1	2321	2	N	69 189 1	95	
							76 9						
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"			WELL #:	1H	RRCID -> 270439	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 9746	PERF.10111	- 13501				
12	3100	N	5245	-0-	2145	4786	1051 1	3867	2	N	297 522 1	229	
							327 9						
01	9234	X	4448	-0-	-4786	-0-	1068 1	3187	2	N	175	404	
							193 9						
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	918 1	2450	2	N	229 349 1	284	
							252 9						
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	981 1	1412	2	N	108	392	
							119 9						
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1034 1	3955	2	N	256 354 1	294	
							282 9						
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	819 1	3882	2	N	177 172 1	299	
							195 9						
B. JARVIS & SONS			WELL #:	2152H	RRCID -> 271483	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 10317	PERF.11000	- 14966				
12	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	29 1	1422	2	N	75	122	
							83 9						
01	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	30 1	1251	2	N	76	198	
							84 9						
02	1421	N	1238	-0-	-183	-0-	28 1	1142	2	N	62 173 1	87	
							68 9						
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	30 1	1359	2	N	85	172	
							94 9						
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	30 1	1316	2	N	79 176 1	75	
							87 9						
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	31 1	1301	2	N	77	152	
							85 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3804	-0-	-226	-0-	31 1	3717 2	N	51			185
01	4030 X	3781	-0-	-249	-0-	56 9	3674 2	N	69			254
02	3770 X	3319	-0-	-451	-0-	31 1	3240 2	N	47	176 1		125
03	3875 X	3698	-0-	-177	-0-	76 9	3624 2	N	40	94 1		71
04	3750 X	3710	-0-	-40	-0-	27 1	3622 2	N	53			124
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	52 9	4572 2	N	66			190
						30 1						
						44 9						
						30 1						
						58 9						
						29 1						
						73 9						
-----												
ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834
12	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	31 1	4981 2	N	152			382
01	5425 X	4892	-0-	-533	-0-	167 9	4708 2	N	139	395 1		126
02	5075 X	4803	-0-	-272	-0-	31 1	4579 2	N	178			304
03	5425 X	4768	-0-	-657	-0-	153 9	4578 2	N	145	195 1		254
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	28 1	5211 2	N	141	191 1		204
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	196 9	5001 2	N	146	193 1		157
						30 1						
						160 9						
						29 1						
						155 9						
						31 1						
						161 9						
-----												
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380
12	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	28 1	2325 2	N	77	182 1		120
01	2387 N	2190	-0-	-197	-0-	85 9	2033 2	N	118			238
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	27 1	2051 2	N	7			245
03	2449 N	2258	-0-	-191	-0-	130 9	2159 2	N	63	184 1		124
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	29 1	2167 2	N	55			179
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	8 9	2193 2	N	51			230
						30 1						
						69 9						
						30 1						
						61 9						
						31 1						
						56 9						
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687
12	3596 X	3573	-0-	-23	-0-	31 1	3404 2	N	125			503
01	3596 X	2271	-0-	-1325	-0-	138 9	2169 2	N	77	378 1		202
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	17 1	3353 2	N	120			322
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	85 9	3766 2	N	120	186 1		256
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	26 1	3496 2	N	121	180 1		197
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	132 9	3615 2	N	134			331
						31 1						
						147 9						



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MOORE, W. H.		WELL #:		645HW		RRCID -> 275328		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	90			229
							99	9							
01		1302 N	1111	-0-	-191	-0-	27	1	983	2	N	92	192	1	129
							101	9							
02		1218 N	1170	-0-	-48	-0-	25	1	1057	2	N	80	116	1	93
							88	9							
03		1302 N	1172	-0-	-130	-0-	25	1	1050	2	N	88			181
							97	9							
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	69			250
							76	9							
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	85	162	1	173
							94	9							
MENDOTA RANCH		WELL #:		596H		RRCID -> 275788		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478				
12		3782 X	3558	-0-	-224	-0-	31	1	3439	2	N	80			354
							88	9							
01		3782 X	3213	-0-	-569	-0-	30	1	3146	2	N	34			388
							37	9							
02		3538 X	3154	-0-	-384	-0-	28	1	3076	2	N	45	196	1	237
							50	9							
03		3658 X	2944	-0-	-714	-0-	25	1	2845	2	N	67			304
							74	9							
04		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	30	1	3540	2	N	89			393
							98	9							
05		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	31	1	3725	2	N	102	196	1	299
							112	9							
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H		RRCID -> 275868		COMPL. DATE 10/17/2013			TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950				
12		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	31	1	4775	2	N	490	742	1	284
							539	9							
01		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	31	1	4730	2	N	368	376	1	276
							405	9							
02		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	28	1	4348	2	N	310	370	1	216
							341	9							
03		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	31	1	4815	2	N	316	176	1	356
							348	9							
04		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	30	1	4602	2	N	284	198	1	442
							312	9							
05		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	31	1	4703	2	N	291	546	1	187
							320	9							
JARVIS '213'		WELL #:		1H		RRCID -> 276131		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854				
12		1953 N	1644	-0-	-309	-0-	28	1	1570	2	N	42			143
							46	9							
01		1891 N	1536	-0-	-355	-0-	21	1	1441	2	N	67			210
							74	9							
02		1740 N	1698	-0-	-42	-0-	26	1	1585	2	N	79	194	1	95
							87	9							
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	26	1	1566	2	N	60			155
							66	9							
04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	N	81			236
							89	9							
05		1829 N	1753	-0-	-76	-0-	28	1	1660	2	N	59	185	1	110
							65	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	30	1	1357	2	N	32	151	1	65
01	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	35	9	26	1	N	39			104
02	1334 N	1230	-0-	-104	-0-	43	9	26	1	N	35			139
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	29	1	39	9	N	36			175
04	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	27	1	21	9	N	19	159	1	35
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	32	9	N	29			64
-----														
ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID ->	276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710		
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	30	1	96	9	N	87			229
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	23	1	65	9	N	59	194	1	94
02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	27	1	86	9	N	78			172
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	27	1	50	9	N	45			217
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	30	1	108	9	N	98	180	1	135
05	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	31	1	83	9	N	75			210
-----														
ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID ->	276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088		
12	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	31	1	113	9	N	103			190
01	3441 X	3198	-0-	-243	-0-	30	1	40	9	N	36			226
02	3219 X	3106	-0-	-113	-0-	29	1	157	9	N	143	182	1	187
03	3441 X	3152	-0-	-289	-0-	31	1	94	9	N	85	170	1	102
04	3240 X	2396	-0-	-844	-0-	19	1	72	9	N	65			167
05	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	31	1	138	9	N	125			292
-----														
COFFEE 2		WELL #:		W702DM	RRCID ->	276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902		
12	7347 X	6236	-0-	-1111	-0-	757	1	63	9	N	57			247
01	7347 X	4875	-0-	-2472	-0-	508	1	113	9	N	103	199	1	151
02	6380 X	5867	-0-	-513	-0-	614	1	103	9	N	94			245
03	6665 X	5883	-0-	-782	-0-	763	1	78	9	N	71	197	1	119
04	6030 X	5081	-0-	-949	-0-	718	1	83	9	N	75			194
05	6262 X	5741	-0-	-521	-0-	714	1	85	9	N	77			271



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PABLO ENERGY II, LLC			631643									
CAITLIN			WELL #:	1	RRCID ->	151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PABLO			WELL #:	2033	RRCID ->	160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527	- 10976
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PABLO			WELL #:	4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084	- 10810
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		150
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		150
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		150
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	5	155 1	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			WELL #:	2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190	- 11466
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

HARDIN 77			WELL #:	4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078	- 11344
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	101	2	2 9	N	2	30
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	95	2	8 9	N	7	37
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	2	11 9	N	10	47
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9 9	N	8	55
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	75	2	14 9	N	13	68
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	79	2	40 9	N	36	77 1 27

HARDIN 77			WELL #:	2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994	- 15283
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	1079	1	5236 2	N	139	196 1 190
							153	9				
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	1041	1	5015 2	N	204	196 1 198
							224	9				
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	892	1	3872 2	N	38	185 1 51
							42	9				
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1064	1	4408 2	N	28	79
							31	9				
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	979	1	3956 2	N	119	198
							131	9				
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1079	1	4194 2	N	88	116 1 170
							97	9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
CAMPBELL		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		53
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	-0-	479 3		N	-0-		53
02	464 N	388	-0-	-76	-0-	-0-	388 3		N	-0-		53
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	-0-	394 3		N	-0-		53
04	450 N	320	-0-	-130	-0-	-0-	320 3		N	-0-		53
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	-0-	334 3		N	-0-		53
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942								
HARDIN 77 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ABRAHAM		WELL #:		27	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700 - 11240	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/23/2020								
ABRAHAM		WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200 - 11273	
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	-0-	854 2		N	-0-		28
01	992 N	823	-0-	-169	-0-	-0-	823 2		N	-0-		28
02	928 N	815	-0-	-113	-0-	-0-	815 2		N	-0-		28
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		28
04	810 N	700	-0-	-110	-0-	-0-	700 2		N	-0-		28
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-			N	NO RPT		28
ABRAHAM		WELL #:		2015	RRCID ->	199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10180 - 11290	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04	3000 N	3252	-0-	252	-0-	252	3252 2		N	-0-		107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	252			N	NO RPT		107
ABRAHAM		WELL #:		3015	RRCID ->	200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10122 - 11283	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ABRAHAM		//CONT.// 60462 500 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4015		RRCID -> 202423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11430		PERF.10081		- 11281							
12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1753	2	59	9	N	54					327
01	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1706	2	58	9	N	53					380
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1700	2	55	9	N	50	178	1			252
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1905	2	58	9	N	53	189	1			116
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1796	2	50	9	N	45					161
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					161
WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9966		- 11740							
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4036	2	13	9	N	12					524
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3244	2	12	9	N	11					535
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3097	2	34	9	N	31	191	1			375
03	3131	X	2619	-0-	-512	-0-	2605	2	14	9	N	13	171	1			217
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3724	2	43	9	N	39					256
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					256
WELL #: 232204		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10028		- 10532							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/15/2020													
WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10318		- 11454							
12	2542	X	2234	-0-	-308	-0-	2209	2	25	9	N	23					295
01	2542	X	2126	-0-	-416	-0-	2046	2	80	9	N	73					368
02	2378	X	2281	-0-	-97	-0-	2259	2	22	9	N	20					388
03	2542	X	1609	-0-	-933	-0-	1589	2	20	9	N	18					406
04	2460	X	1644	-0-	-816	-0-	1612	2	32	9	N	29					435
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					435
WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10035		- 11236							
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2897	2	7	9	N	6					383
01	3100	N	3207	-0-	107	107	3186	2	21	9	N	19					402
02	2698	N	2591	-0-	-107	-0-	2569	2	22	9	N	20					422
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2431	2	11	9	N	10					432
04	2460	X	1886	-0-	-574	-0-	1882	2	4	9	N	4					436
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					436
WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 11660		PERF.10310		- 11557							
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1372	2	20	9	N	18					291
01	1426	N	620	-0-	-806	-0-	611	2	9	9	N	8					299
02	1276	N	431	-0-	-845	-0-	420	2	11	9	N	10	187	1			122
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	2	22	9	N	20					142
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					142
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					142
WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10176		- 11314							
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					313
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					313
02	2900	N	3084	-0-	184	184	3034	2	50	9	N	45					358
03	2890	N	2706	-0-	-184	-0-	2650	2	56	9	N	51					409
04	1200	N	264	-0-	-936	-0-	257	2	7	9	N	6					415
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					415

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ISAACS			//CONT.// //CONT.//	60462 500 875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
			WELL #:	2002	RRCID ->	234004	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10432	- 10453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----													
MENDOTA 15-NW			WELL #:	6	RRCID ->	234014	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10103	- 11328	
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			320
01		1178 N	977	-0-	-201	-0-	977	2	N	-0-			320
02		1102 N	938	-0-	-164	-0-	938	2	N	-0-			320
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			320
04		960 N	716	-0-	-244	-0-	715	2	1 9	N	1		321
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			321
-----													
MENDOTA 15-NW			WELL #:	8	RRCID ->	234024	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10052	- 11254	
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			117
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
-----													
ABRAHAM SW			WELL #:	1403	RRCID ->	235831	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11391	PERF. 9876	- 11210	
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1264	2	62 9	N	56		167
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2 9	N	2		169
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1110	2	21 9	N	19		188
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1193	2	22 9	N	20		208
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1309	2	24 9	N	22		230
05		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			230
-----													
ISAACS			WELL #:	2005	RRCID ->	235972	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10050	- 10708	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
-----													
MENDOTA 14 SE			WELL #:	5	RRCID ->	236217	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9996	- 11256	
12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11 9	N	10		210
01		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2646	2	9 9	N	8		218
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2009	2	37 9	N	34		252
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3 9	N	3		255
04		2070 N	1498	-0-	-572	-0-	1498	2		N	-0-		255
05		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			255
-----													
FIELD STATE 108			WELL #:	1	RRCID ->	237087	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9586	- 9974	
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1458	2	41 9	N	37		253
01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1341	2	39 9	N	35		288
02		1363 N	1074	-0-	-289	-0-	1042	2	32 9	N	29		317
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20 9	N	18		335
04		1350 N	1209	-0-	-141	-0-	1194	2	15 9	N	14		349
05		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			349

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FIELD STATE 108		//CONT.// 60462 500 //CONT.// 875461	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	238561	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9570 - 9986	
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1073 2	45 9	N	41			196
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	958 2	31 9	N	28			224
02	1015 N	845	-0-	-170	-0-	825 2	20 9	N	18			242
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	944 2	20 9	N	18			260
04	960 N	887	-0-	-73	-0-	873 2	14 9	N	13			273
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			273
-----												
MENDOTA 15 SW		WELL #:	10	RRCID ->	239449	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9921 - 11204	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABRAHAM NW		WELL #:	1402	RRCID ->	239478	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	9906 - 11130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MENDOTA 33 NW		WELL #:	2	RRCID ->	241490	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	10314 - 11558	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----												
FIELD STATE 108		WELL #:	3	RRCID ->	242903	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9552 - 9962	
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1273 2	21 9	N	19			265
01	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1159 2	47 9	N	43			308
02	1160 N	948	-0-	-212	-0-	928 2	20 9	N	18			326
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1096 2	22 9	N	20			346
04	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	1073 2	15 9	N	14			360
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			360
-----												
MENDOTA 14 SE		WELL #:	7	RRCID ->	243896	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9884 - 11221	
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2426 2	12 9	N	11			472
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2180 2	6 9	N	5			477
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2463 2	2 9	N	2			479
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2257 2	9 9	N	8			487
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			487
05	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			487
-----												
ABRAHAM NW		WELL #:	1406	RRCID ->	243897	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9904 - 11180	
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-			139
01	2139 N	1826	-0-	-313	-0-	1826 2		N	-0-			139
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			139
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			139
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			139
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			139



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MENDOTA 40 SW		WELL #:		3	RRCID ->	244473	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10372 - 11540		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1052	2	19	9	N	17			268
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	952	2	10	9	N	9			277
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	959	2	6	9	N	5			282
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	2	21	9	N	19			301
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8			309
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			309
-----														
ISAACS		WELL #:		2006H	RRCID ->	248211	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10720 - 13202		
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	931	2	17	9	N	15	23	1	25
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810	2	15	9	N	14			39
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	N	6	22	1	23
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1242	2	8	9	N	7			30
04	810 N	577	-0-	-233	-0-	576	2	1	9	N	1			31
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			31
-----														
ISAACS		WELL #:		4201H	RRCID ->	253295	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	12676	PERF.	10414 - 12567		
12	4960 X	4507	-0-	-453	-0-	4379	2	128	9	N	116	171	1	189
01	4960 X	3926	-0-	-1034	-0-	3798	2	128	9	N	116			305
02	4640 X	3884	-0-	-756	-0-	3832	2	52	9	N	47	173	1	179
03	4960 X	3930	-0-	-1030	-0-	3874	2	56	9	N	51			230
04	4800 X	4530	-0-	-270	-0-	4516	2	14	9	N	13			243
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			243
-----														
CHAMBERS 107		WELL #:		2H	RRCID ->	263448	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	10000 - 11763		
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1154	2	24	9	N	22			214
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1675	2	40	9	N	36			250
02	2900 N	3031	-0-	131	-0-	2976	2	55	9	N	50			300
03	3100 N	3910	-0-	810	-0-	3870	2	40	9	N	36			336
04	3000 N	4458	-0-	1458	-0-	2399	2	55	9	N	50			386
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	1500				N	NO RPT			386
-----														
FIELD STATE 108		WELL #:		4H	RRCID ->	269653	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9780 - 13938		
12	7161 X	5909	-0-	-1252	-0-	5637	2	272	9	N	247	180	1	480
01	6975 X	4611	-0-	-2364	-0-	4490	2	121	9	N	110	364	1	226
02	6264 X	3858	-0-	-2406	-0-	3813	2	45	9	N	41			267
03	6417 X	5449	-0-	-968	-0-	5381	2	68	9	N	62			329
04	5970 X	4587	-0-	-1383	-0-	4578	2	9	9	N	8			337
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			337
-----														
CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9850 - 13059		
12	11408 X	9678	-0-	-1730	-0-	9481	2	197	9	N	179	192	1	220
01	11408 X	1792	-0-	-9616	-0-	1757	2	35	9	N	32			252
02	10672 X	7774	-0-	-2898	-0-	7663	2	111	9	N	101			353
03	9951 X	7746	-0-	-2205	-0-	7504	2	242	9	N	220	389	1	184
04	9630 X	6241	-0-	-3389	-0-	5999	2	242	9	N	220			404
05	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			404

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER -A-		WELL #: 2106		RRCID -> 153298		COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				215

VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988						
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	3	19	9	N	17				142
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	3	23	9	N	21				163
02	1421 N	1187	-0-	-234	-0-	1163	3	24	9	N	22				185
03	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	1346	3	20	9	N	18	73	1		130
04	1470 N	1293	-0-	-177	-0-	1279	3	14	9	N	13				143
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374	3	15	9	N	14				157

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000						
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	N	3				95
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	N	2				97
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	194	3	3	9	N	3				100
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	210	3	3	9	N	3				103
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	185	3	2	9	N	2				105
*05	217 N	207	-0-	-10	-0-	205	3	2	9	N	2				107

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555						
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				64
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-				64
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-				64
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				64
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				64
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				64

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623						
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	262	3	6	9	N	5				59
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	290	3	8	9	N	7				66
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	262	3	6	9	N	5				71
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	256	3	6	9	N	5				76
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	265	3	6	9	N	5				81
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	1				82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958																	
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					134
01		186 N	136	-0-	-50	-0-	134	3	2	9	N	-0-					136
02		145 N	123	-0-	-22	-0-	123	3			N	-0-					136
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-	109	1			27
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					27
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					27
-----																	
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351																	
12		589 N	569	-0-	-20	-0-	551	3	18	9	N	16					249
01		589 N	545	-0-	-44	-0-	534	3	11	9	N	10					259
02		522 N	498	-0-	-24	-0-	479	3	19	9	N	17					276
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	557	3	11	9	N	10					286
04		540 N	530	-0-	-10	-0-	520	3	10	9	N	9					295
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	552	3	11	9	N	10					305
-----																	
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082																	
12		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1197	3	25	9	N	23	180	1			58
01		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1004	3	221	9	N	201	180	1			79
02		1189 N	1123	-0-	-66	-0-	1098	3	25	9	N	23					102
03		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1165	3	25	9	N	23					125
04		1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1084	3	21	9	N	19					144
05		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1146	3	20	9	N	18					162
-----																	
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596																	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752																	
12		558 N	519	-0-	-39	-0-	506	3	13	9	N	12					195
01		527 N	511	-0-	-16	-0-	497	3	14	9	N	13					208
02		493 N	468	-0-	-25	-0-	451	3	17	9	N	15					223
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	515	3	15	9	N	14					237
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	479	3	11	9	N	10					247
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	N	11					258

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107	
-----															
VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117	
-----															
VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
-----															
ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698						
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			70	
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			70	
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	156	3		N	-0-			70	
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-			70	
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			70	
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			70	
-----															
VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136						
12	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	3		N	-0-			60	
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3		N	-0-			60	
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			60	
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			60	
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			60	
*05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3		N	-0-			60	
-----															
VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649						
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	757	3	12	9	N	11	176	1	76
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	694	3	210	9	N	191	176	1	91
02	696	N	695	-0-	-1	-0-	678	3	17	9	N	15			106
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	3	14	9	N	13			119
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	704	3	9	9	N	8			127
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	724	3	13	9	N	12			139
-----															
WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657						
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10			162
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	539	3	11	9	N	10			172
02	551	N	299	-0-	-252	-0-	293	3	6	9	N	5			177
03	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	3			N	-0-			177
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	391	3	6	9	N	5			182
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3			185

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3497 3	12 9	N	11			133
01	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	3440 3	20 9	N	18			151
02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3483 3	15 9	N	14			165
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3750 3	15 9	N	14			179
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3557 3	10 9	N	9			188
*05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3604 3	12 9	N	11			199
-----												
VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806			
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1318 3	26 9	N	24			187
01	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1235 3	24 9	N	22			209
02	1247 N	1123	-0-	-124	-0-	1103 3	20 9	N	18	188 1		39
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1347 3	19 9	N	17			56
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1234 3	18 9	N	16			72
*05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1311 3	14 9	N	13			85
-----												
WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
-----												
VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	242 7		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178			
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			163
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-			163
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	238 3	4 9	N	4			167
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277 3	7 9	N	6			173
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264 3	2 9	N	2			175
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			175
-----												
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265			
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	469 3	11 9	N	10			45
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	499 3	14 9	N	13			58
02	493 N	409	-0-	-84	-0-	400 3	9 9	N	8			66
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462 3	8 9	N	7			73
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	422 3	6 9	N	5			78
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512 3	3 9	N	3			81
-----												
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952					
12	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-			146
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-			146
02	870 N	850	-0-	-20	-0-	791	3	59	9	N	54			200
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	873	3	72	9	N	65			265
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	818	3	50	9	N	45	173	1	137
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	848	3	58	9	N	53			190
-----														
VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
-----														
WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918					
12	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1705	3	39	9	N	35			117
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1816	3	36	9	N	33			150
02	1682 N	1608	-0-	-74	-0-	1574	3	34	9	N	31			181
03	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1700	3	34	9	N	31			212
04	1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1558	3	40	9	N	36			248
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	3	34	9	N	31	169	1	110
-----														
MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507					
12	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	2977	3	46	9	N	42			217
01	3069 X	2751	-0-	-318	-0-	2709	3	42	9	N	38			255
02	2871 X	2728	-0-	-143	-0-	2676	3	52	9	N	47	172	1	130
03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2998	3	58	9	N	53			183
04	2940 X	2811	-0-	-129	-0-	2768	3	43	9	N	39			222
05	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	2897	3	47	9	N	43			265
-----														
WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
-----														
WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130					
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	N	12			293
01	651 N	456	-0-	-195	-0-	449	3	7	9	N	6			299
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	624	3	4	9	N	4			303
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	637	3	6	9	N	5			308
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	538	3	10	9	N	9	170	1	147
*05	682 N	636	-0-	-46	-0-	626	3	10	9	N	9			156

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-			218
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-			218
02	406 N	393	-0-	-13	-0-	393	3			N	-0-			218
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			218
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	-2			220
*05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-			220

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470					
12	868 N	813	-0-	-55	-0-	798	3	15	9	N	14			134
01	899 N	766	-0-	-133	-0-	753	3	13	9	N	12			146
02	812 N	722	-0-	-90	-0-	703	3	19	9	N	17			163
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	784	3	14	9	N	13			176
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10			186
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	759	3	11	9	N	10			196

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799					
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510	3	3	9	N	3			102
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	471	3	8	9	N	7			109
02	464 N	457	-0-	-7	-0-	445	3	12	9	N	11			120
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	479	3	4	9	N	4			124
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	444	3	3	9	N	3			127
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	472	3	2	9	N	2			129

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700					
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			31
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			31
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-			31
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			31
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			31
*05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			31

WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764					
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	330	3	20	9	N	18			99
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	251	3	13	9	N	12			111
02	348 N	286	-0-	-62	-0-	277	3	9	9	N	8			119
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	298	3	13	9	N	12			131
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	302	3	14	9	N	13			144
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	N	12			156

MAHLER 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	170 1	86
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	196	9	N	178	170 1	94
02	377 N	352	-0-	-25	-0-	-0-	344	3	8	9	N	7		101
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	14	9	N	13		114
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	-0-	363	3	6	9	N	5		119
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	N	8		127

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

12	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	3			N	-0-		76
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	139	3			N	-0-		76
02	174 N	128	-0-	-46	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2		78
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-		78
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		78
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		78

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	3	28	9	N	25	183 1	55
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3	218	9	N	198	183 1	70
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3	22	9	N	20		90
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	3	18	9	N	16		106
04	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	-0-	1461	3	17	9	N	15		121
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	3	11	9	N	10		131

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

12	434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-	421	3	9	9	N	8		41
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	406	3	8	9	N	7		48
02	406 N	373	-0-	-33	-0-	-0-	364	3	9	9	N	8		56
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	421	3	2	9	N	2		58
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3	7	9	N	6		64
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3	8	9	N	7		71

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	5691	3	N	34		336
							37	9						
01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	5716	3	N	-0-		336
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	5038	3	N	85	183 1	238
							94	9						
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	5568	3	N	100		338
							110	9						
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	5015	3	N	77	178 1	237
							85	9						
*05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	5437	3	N	94		331
							103	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282						
12	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1058	3	31	9	N	28				162
01	1147 N	970	-0-	-177	-0-	941	3	29	9	N	26				188
02	986 N	927	-0-	-59	-0-	899	3	28	9	N	25				213
03	1085 N	983	-0-	-102	-0-	966	3	17	9	N	15	182	1		46
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	905	3	20	9	N	18				64
05	992 N	919	-0-	-73	-0-	900	3	19	9	N	17				81
-----															
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514						
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				181
01	620 N	152	-0-	-468	-0-	149	3	3	9	N	3				184
02	464 N	365	-0-	-99	-0-	362	3	3	9	N	3				187
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	409	3	11	9	N	10				197
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	N	3				200
*05	403 N	221	-0-	-182	-0-	217	3	4	9	N	4				204
-----															
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443						
12	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-				130
01	2511 N	2304	-0-	-207	-0-	2304	3			N	-0-				130
02	2349 N	2297	-0-	-52	-0-	2244	3	53	9	N	48				178
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2459	3	56	9	N	51				229
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2394	3	56	9	N	51				280
*05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2481	3	48	9	N	44	182	1		142
-----															
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010			TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133						
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2101	3	69	9	N	63				294
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1983	3	64	9	N	58				352
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1832	3	64	9	N	58	193	1		217
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1961	3	62	9	N	56				273
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1731	3	47	9	N	43				316
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1843	3	48	9	N	44				360
-----															
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
-----															
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875						
12	2511 X	2238	-0-	-273	-0-	2180	3	58	9	N	53				290
01	2511 X	1738	-0-	-773	-0-	1698	3	40	9	N	36				326
02	2233 X	1942	-0-	-291	-0-	1891	3	51	9	N	46				372
03	2387 X	2041	-0-	-346	-0-	1999	3	42	9	N	38				410
04	2190 X	1848	-0-	-342	-0-	1809	3	39	9	N	35	176	1		269
*05	2232 X	913	-0-	-1319	-0-	901	3	12	9	N	11				280

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD		WELL #:		9H	RRCID ->	262731	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10437	- 14398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4464 X	4069	-0-	-395	-0-	4069 3	N	-0-			35
01		4464 X	3683	-0-	-781	-0-	3683 3	N	-0-			35
02		4176 X	3853	-0-	-323	-0-	3853 3	N	-0-			35
03		4309 X	4218	-0-	-91	-0-	4218 3	N	-0-			35
04		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3829 3	N	230	181 1		84
*05		4185 X	4093	-0-	-92	-0-	4038 3	N	50	55 9		134

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		12H	RRCID ->	263761	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9857	PERF.10026	- 14075
12		2945 X	2741	-0-	-204	-0-	2653 3	N	80	180 1		162
01		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2667 3	N	247	180 1		229
02		2726 X	2387	-0-	-339	-0-	2331 3	N	51			280
03		2914 X	2741	-0-	-173	-0-	2671 3	N	64	111 1		233
04		2850 X	2596	-0-	-254	-0-	2540 3	N	51	179 1		105
05		2945 X	2640	-0-	-305	-0-	2579 3	N	55	61 9		160

A. WEBB ESTATE		WELL #:		3H	RRCID ->	263947	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10346	- 14030
12		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3005 3	N	52			327
01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2929 3	N	72			399
02		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	53			452
03		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3124 3	N	52	182 1		322
04		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3019 3	N	44			366
05		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3132 3	N	50	55 9		416

VOLLMERT "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264082	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10397	- 14450
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130
12		3224 X	2447	-0-	-777	-0-	2404 3	N	39			481
01		2914 X	1446	-0-	-1468	-0-	1429 3	N	15			496
02		2697 X	1633	-0-	-1064	-0-	1610 3	N	21			517
03		2449 X	2040	-0-	-409	-0-	2020 3	N	18	167 1		368
04		2370 X	2040	-0-	-330	-0-	2014 3	N	24			392
*05		2449 X	2109	-0-	-340	-0-	2076 3	N	30	33 9		422

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		6479 X	6057	-0-	-422	-0-	6054 3	N	3			362
01		6479 X	5408	-0-	-1071	-0-	5408 3	N	-0-			362
02		6061 X	5505	-0-	-556	-0-	5409 3	N	87			449
03		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6253 3	N	102			551
04		5970 X	5915	-0-	-55	-0-	5854 3	N	55	176 1		430
*05		6045 X	5966	-0-	-79	-0-	5890 3	N	69	76 9		499

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	2167	-0-	-623	-0-	2136	3	31	9	N	28	180	1	191
01	2604 X	2096	-0-	-508	-0-	1867	3	229	9	N	208	180	1	219
02	2349 X	2174	-0-	-175	-0-	2139	3	35	9	N	32			251
03	2170 X	2133	-0-	-37	-0-	2102	3	31	9	N	28			279
04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2112	3	29	9	N	26			305
05	2325 X	2147	-0-	-178	-0-	2127	3	20	9	N	18			323
-----														
MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817		
12	2914 X	2580	-0-	-334	-0-	2510	3	70	9	N	64			292
01	2914 X	1663	-0-	-1251	-0-	1621	3	42	9	N	38			330
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2619	3	66	9	N	60	162	1	228
03	2759 X	2628	-0-	-131	-0-	2550	3	78	9	N	71			299
04	2580 X	2507	-0-	-73	-0-	2448	3	59	9	N	54	177	1	176
05	2883 X	2484	-0-	-399	-0-	2414	3	70	9	N	64			240
-----														
A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10177	- 13820		
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			287
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	279	3	3	9	N	3			290
02	319 N	292	-0-	-27	-0-	288	3	4	9	N	4			294
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	303	3	4	9	N	4			298
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	N	5			303
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	283	3	4	9	N	4			307
-----														
WATERFIELD "C"		WELL #:		10H	RRCID ->	266624	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10122	- 15180		
12	4340 X	3885	-0-	-455	-0-	3885	3			N	-0-	354	1	122
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	3802	3	507	9	N	461	354	1	229
02	3944 X	3674	-0-	-270	-0-	3564	3	110	9	N	100	172	1	157
03	4061 X	4032	-0-	-29	-0-	3912	3	120	9	N	109			266
04	4170 X	3823	-0-	-347	-0-	3713	3	110	9	N	100	162	1	204
05	4309 X	3914	-0-	-395	-0-	3807	3	107	9	N	97	168	1	133
-----														
WEBB		WELL #:		4188H	RRCID ->	266625	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	9734	PERF.10507	- 14173		
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-			185
01	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	2748	3			N	-0-			185
02	2929 X	2339	-0-	-590	-0-	2285	3	54	9	N	49			234
03	3131 X	2004	-0-	-1127	-0-	1968	3	36	9	N	33			267
04	2850 X	1354	-0-	-1496	-0-	1340	3	14	9	N	13			280
05	2852 X	2223	-0-	-629	-0-	2193	3	30	9	N	27			307
-----														
WEBB		WELL #:		5188H	RRCID ->	267245	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10062	- 12286		
12	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2153	3	81	9	N	74	174	1	233
01	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2077	3	264	9	N	240	174	1	299
02	2146 N	2069	-0-	-77	-0-	1995	3	74	9	N	67			366
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2159	3	74	9	N	67	182	1	251
04	2280 N	1864	-0-	-416	-0-	1814	3	50	9	N	45			296
05	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	1918	3	48	9	N	44			340
-----														
VOLLMERT		WELL #:		7H	RRCID ->	267306	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	10678	PERF.11161	- 15906		
12	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	4380	3	81	9	N	74	180	1	158
01	4650 X	3995	-0-	-655	-0-	3731	3	264	9	N	240	180	1	218
02	4350 X	3891	-0-	-459	-0-	3835	3	56	9	N	51			269
03	4650 X	4184	-0-	-466	-0-	4131	3	53	9	N	48	178	1	139
04	4500 X	3804	-0-	-696	-0-	3752	3	52	9	N	47			186
*05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4425	3	72	9	N	65			251

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WEBB 187		WELL #:		1H	RRCID ->	267516	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9908 - 14185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2635 N	2312	-0-	-323	-0-	2312	3		N	-0-		157
01		2604 N	2176	-0-	-428	-0-	2176	3		N	-0-		157
02		2320 N	2029	-0-	-291	-0-	2001	3	28	9	N	25	182
03		2356 N	2208	-0-	-148	-0-	2168	3	40	9	N	36	218
04		2100 N	1406	-0-	-694	-0-	1385	3	21	9	N	19	237
*05		2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2100	3	31	9	N	28	265
-----													
MAHLER "B"		WELL #:		3SL	RRCID ->	267530	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	10232	PERF.	10626 - 12981	
12		7037 X	6226	-0-	-811	-0-	1709	1	4363	3	N	140	304
							154	9					
01		6355 X	5629	-0-	-726	-0-	1709	1	3584	3	N	305	413
							336	9					
02		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1599	1	4779	3	N	121	534
							133	9					
03		6231 X	5883	-0-	-348	-0-	1709	1	4057	3	N	106	447
							117	9					
04		6030 X	5853	-0-	-177	-0-	1655	1	4067	3	N	119	566
							131	9					
*05		6975 X	5763	-0-	-1212	-0-	1709	1	3938	3	N	105	478
							116	9					
-----													
WATERFIELD 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	267559	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	10760 - 14858	
12		4526 X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3		N	-0-		140
01		4464 X	3615	-0-	-849	-0-	3574	3	41	9	N	37	177
02		4147 X	4107	-0-	-40	-0-	4055	3	52	9	N	47	224
03		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4327	3	53	9	N	48	272
04		4140 X	4125	-0-	-15	-0-	4078	3	47	9	N	43	315
05		4402 X	4218	-0-	-184	-0-	4177	3	41	9	N	37	178
												174	1
-----													
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	267575	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9954 - 10018	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
A. WEBB ESTATE		WELL #:		4190SL	RRCID ->	267592	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	10190 - 13410	
12		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	4936	3	200	9	N	182	390
01		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4309	3	367	9	N	334	543
02		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3818	3	128	9	N	116	478
03		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4701	3	166	9	N	151	445
04		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4384	3	144	9	N	131	395
*05		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4973	3	129	9	N	117	512
-----													
MAHLER "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	267605	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10111 - 14375	
12		3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3054	3	102	9	N	93	117
01		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	2951	3	289	9	N	263	206
02		3016 X	2775	-0-	-241	-0-	2694	3	81	9	N	74	280
03		3224 X	3021	-0-	-203	-0-	2930	3	91	9	N	83	176
04		3120 X	2631	-0-	-489	-0-	2562	3	69	9	N	63	239
*05		3224 X	2847	-0-	-377	-0-	2773	3	74	9	N	67	129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10087 - 14644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	6727 X	6570	-0-	-157	-0-	6102 3	468 9	N	425		331 1			483
01	6727 X	6718	-0-	-9	-0-	6189 3	529 9	N	481		331 1			633
02	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6083 3	420 9	N	382		527 1			488
03	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	6746 3	495 9	N	450		496 1			442
04	6510 X	6453	-0-	-57	-0-	6123 3	330 9	N	300		340 1			402
05	6944 X	6375	-0-	-569	-0-	5915 3	460 9	N	418		346 1			474
-----														
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339				
12	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1844 3	77 9	N	70					358
01	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1776 3	73 9	N	66					424
02	1856 N	1738	-0-	-118	-0-	1670 3	68 9	N	62		191 1			295
03	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1812 3	73 9	N	66		104 1			257
04	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1728 3	67 9	N	61					318
05	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1783 3	69 9	N	63					381
-----														
VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002				
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1515 3	72 9	N	65		199 1			163
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1428 3	284 9	N	258		199 1			222
02	1450 N	1406	-0-	-44	-0-	1344 3	62 9	N	56					278
03	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1472 3	69 9	N	63		190 1			151
04	1650 N	1438	-0-	-212	-0-	1381 3	57 9	N	52					203
*05	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1359 3	45 9	N	41					244
-----														
VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433				
12	4588 X	4505	-0-	-83	-0-	4435 3	70 9	N	64		185 1			243
01	4588 X	3688	-0-	-900	-0-	3435 3	253 9	N	230		185 1			288
02	4263 X	3804	-0-	-459	-0-	3759 3	45 9	N	41					329
03	4557 X	4424	-0-	-133	-0-	4357 3	67 9	N	61		163 1			227
04	4350 X	3003	-0-	-1347	-0-	2964 3	39 9	N	35					262
*05	4495 X	4485	-0-	-10	-0-	4422 3	63 9	N	57					319
-----														
WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918				
12	2480 N	2404	-0-	-76	-0-	2308 3	96 9	N	87		184 1			246
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2220 3	300 9	N	273		184 1			335
02	2262 N	2158	-0-	-104	-0-	2071 3	87 9	N	79		189 1			225
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2330 3	92 9	N	84					309
04	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	2140 3	74 9	N	67					376
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2242 3	88 9	N	80		184 1			272
-----														
WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153				
12	3100 N	2160	-0-	-940	-0-	3163 3	24 9	N	22					614
01	3100 N	2220	-0-	-880	-0-	2283 3	22 9	N	20					634
02	2900 N	2083	-0-	-817	-0-	1466 3	31 9	N	28		179 1			483
03	3100 N	2150	-0-	-950	-0-	516 3	2111 3	N	35		170 1			348
04	2500 N	1984	-0-	-516	-0-	1952 3	32 9	N	29					377
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2030 3	32 9	N	29					406
-----														
VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760				
12	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7161 3	154 9	N	140		157 1			506
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6687 3	84 9	N	76		157 1			425
02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5891 3	119 9	N	108		173 1			360
03	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7287 3	195 9	N	177					537
04	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6616 3	142 9	N	129		169 1			497
*05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6800 3	131 9	N	119					616

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2151 3	84 9	N	76	189 1	240
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1640 3	284 9	N	258	189 1	309
02	1885 N	1685	-0-	-200	-0-	1604 3	81 9	N	74		383
03	2139 N	1652	-0-	-487	-0-	1580 3	72 9	N	65	189 1	259
04	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1557 3	55 9	N	50		309
05	1798 N	1501	-0-	-297	-0-	1445 3	56 9	N	51		360
-----											
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846	
12	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3666 3		N	-0-		355
01	3937 X	3641	-0-	-296	-0-	3641 3		N	-0-		355
02	3596 X	3404	-0-	-192	-0-	3317 3	87 9	N	79		434
03	3844 X	3715	-0-	-129	-0-	3613 3	102 9	N	93	177 1	350
04	3660 X	3424	-0-	-236	-0-	3343 3	81 9	N	74		424
05	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	3494 3	95 9	N	86	196 1	314
-----											
A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3	N	-0-			188
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3	N	-0-			188
02	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5664	3	N	117			305
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5627	3	N	117	187	1	235
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5169	3	N	102			337
*05	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	5939	3	N	98	189	1	246
-----												
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085			
12	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1204	3	N	52			293
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	47			340
02	1189 N	1079	-0-	-110	-0-	1029	3	N	45	184	1	201
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1139	3	N	39			240
04	1380 N	1094	-0-	-286	-0-	1054	3	N	36			276
*05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	40			316
-----												
MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 10/06/2022			TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615			
12	3162 X	2505	-0-	-657	-0-	2421	3	N	76	181	1	214
01	3007 X	2489	-0-	-518	-0-	2218	3	N	246	181	1	279
02	2784 X	2274	-0-	-510	-0-	2199	3	N	68			347
03	2728 X	2569	-0-	-159	-0-	2483	3	N	78	192	1	233
04	2640 X	2496	-0-	-144	-0-	2417	3	N	72			305
05	2511 X	2390	-0-	-121	-0-	2310	3	N	73	187	1	191
-----												
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794			
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			74
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			74
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3	N	-0-			74
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			74
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-			74
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			74
-----												
MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010			
12	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9876	3	N	92	187	1	354
01	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9003	3	N	271	187	1	438
02	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8815	3	N	72	175	1	335
03	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10192	3	N	104			439
04	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9429	3	N	120			559
*05	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9621	3	N	116	186	1	489
-----												
WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668			
12	3224 X	2973	-0-	-251	-0-	2905	3	N	62			361
01	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	2862	3	N	71			432
02	3016 X	2720	-0-	-296	-0-	2661	3	N	54	185	1	301
03	3100 X	2982	-0-	-118	-0-	2916	3	N	60			361
04	2910 X	2758	-0-	-152	-0-	2704	3	N	49			410
*05	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2811	3	N	21	178	1	253



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	3		N	-0-	128
01		1891 N	1346	-0-	-545	-0-	1346	3		N	-0-	128
02		1566 N	1414	-0-	-152	-0-	1361	3	53	9	N	176
03		1643 N	1507	-0-	-136	-0-	1454	3	53	9	N	224
04		1290 N	1224	-0-	-66	-0-	1190	3	34	9	N	255
05		1519 N	1319	-0-	-200	-0-	1290	3	29	9	N	281
-----												
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773												
12		4898 X	4476	-0-	-422	-0-	4476	3		N	-0-	57
01		4836 X	4400	-0-	-436	-0-	4121	3	279	9	N	122
02		4524 X	4141	-0-	-383	-0-	4079	3	62	9	N	178
03		4619 X	4438	-0-	-181	-0-	4374	3	64	9	N	55
04		4350 X	4187	-0-	-163	-0-	4125	3	62	9	N	111
*05		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4404	3	73	9	N	177
-----												
MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850												
12		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4664	3	147	9	N	151
01		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4010	3	342	9	N	263
02		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4178	3	113	9	N	170
03		4681 X	4652	-0-	-29	-0-	4509	3	143	9	N	105
04		4530 X	4288	-0-	-242	-0-	4178	3	110	9	N	205
05		4681 X	4544	-0-	-137	-0-	4446	3	98	9	N	104
-----												
MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953												
12		13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13353	3	539	9	N	550
01		14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	13827	3	299	9	N	439
02		14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	13921	3	480	9	N	680
03		17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	16775	3	535	9	N	585
04		15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	14755	3	450	9	N	426
05		16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	16304	3	545	9	N	557
-----												
MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025												
12		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1339	1	8930	3	N	363
							322	9				
01		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	1339	1	8249	3	N	197
							26	9				
02		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	1253	1	8170	3	N	262
							287	9				
03		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	1339	1	8656	3	N	358
							312	9				
04		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	1296	1	8353	3	N	218
							273	9				
05		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	1339	1	8691	3	N	299
							299	9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3937 X	3582	-0-	-355	-0-	3582	3		-0-	188	1	91
01	3875 X	3814	-0-	-61	-0-	3535	3	279 9	254	188	1	157
02	3625 X	3322	-0-	-303	-0-	3266	3	56 9	51			208
03	3875 X	3831	-0-	-44	-0-	3775	3	56 9	51			259
04	3690 X	3558	-0-	-132	-0-	3508	3	50 9	45	190	1	114
05	3813 X	3610	-0-	-203	-0-	3556	3	54 9	49			163
-----												
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1530	3	20 9	18			336
01	1643 X	1224	-0-	-419	-0-	1200	3	24 9	22			358
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1 9	1			359
03	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		-0-			359
04	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1637	3	53 9	48			407
*05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6311	3	140 9	127	177	1	357
-----												
VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268
12	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	11972	3	135 9	123	175	1	527
01	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	11716	3	306 9	278	175	1	630
02	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10739	3	122 9	111	194	1	547
03	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11806	3	133 9	121	164	1	504
04	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11141	3	116 9	105			609
*05	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11379	3	99 9	90	196	1	503
-----												
FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891
12	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4305	3	63 9	57	181	1	193
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3693	3	263 9	239	181	1	251
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3266	3	56 9	51			302
03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4580	3	75 9	68	167	1	203
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4116	3	63 9	57			260
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4192	3	53 9	48			308
-----												
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1497	3	53 9	48	189	1	162
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1160	3	251 9	228	189	1	201
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1150	3	35 9	32			233
03	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1089	3	39 9	35			268
04	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	973	3	33 9	30			298
05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	995	3	30 9	27	175	1	150
-----												
WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768
12	2697 X	2441	-0-	-256	-0-	2441	3		-0-			189
01	2635 X	2331	-0-	-304	-0-	2331	3		-0-			189
02	2465 X	2267	-0-	-198	-0-	2210	3	57 9	52			241
03	2573 X	2470	-0-	-103	-0-	2402	3	68 9	62			303
04	2370 X	2257	-0-	-113	-0-	2201	3	56 9	51	181	1	173
05	2449 X	2304	-0-	-145	-0-	2249	3	55 9	50			223
-----												
VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635												
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	285	1	3340	3	N	327
							156	9				
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	285	1	3100	3	N	294
							156	9				
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	267	1	2902	3	N	335
							220	9				
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	285	1	3223	3	N	360
							205	9				
04	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	276	1	2907	3	N	342
							153	9				
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	285	1	3301	3	N	338
							185	9				
-----												
WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819												
12	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3213	3	74	9	N	95
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3284	3	287	9	N	168
02	3306	X	2846	-0-	-460	-0-	2779	3	67	9	N	229
03	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3079	3	80	9	N	117
04	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	2803	3	64	9	N	175
*05	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	2977	3	59	9	N	229
-----												
MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146												
12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	9808	3	327	9	N	651
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9421	3	106	9	N	558
02	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9723	3	298	9	N	638
03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9502	3	295	9	N	360
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8764	3	234	9	N	573
*05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8897	3	242	9	N	607
-----												
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882												
12	4123	X	3842	-0-	-281	-0-	3788	3	54	9	N	286
01	4092	X	3755	-0-	-337	-0-	3702	3	53	9	N	334
02	3828	X	3319	-0-	-509	-0-	3277	3	42	9	N	372
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3931	3	62	9	N	250
04	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	3555	3	51	9	N	296
*05	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3634	3	44	9	N	336
-----												
WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					307
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					307
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					307
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					307
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					307
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					307

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4433 X	3518	-0-	-915	-0-		3422	3	96	9	218
01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-		3603	3	282	9	290
02		3219 X	3065	-0-	-154	-0-		2997	3	68	9	352
03		3503 X	3301	-0-	-202	-0-		3228	3	73	9	222
04		3750 X	2909	-0-	-841	-0-		2852	3	57	9	274
05		3875 X	2781	-0-	-1094	-0-		2736	3	45	9	315
-----												
CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683												
12		7347 X	6606	-0-	-741	-0-		6496	3	110	9	229
01		6882 X	6251	-0-	-631	-0-		6167	3	84	9	305
02		6380 X	5796	-0-	-584	-0-		5712	3	84	9	211
03		6820 X	6562	-0-	-258	-0-		6454	3	108	9	309
04		6600 X	6297	-0-	-303	-0-		6191	3	106	9	236
05		6603 X	6357	-0-	-246	-0-		6259	3	98	9	325
-----												
FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122												
12		15182 X	15182	-0-	-0-	-0-		14961	3	221	9	236
01		12724 X	12724	-0-	-0-	-0-		12123	3	601	9	396
02		17517 X	17517	-0-	-0-	-0-		17291	3	226	9	407
03		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-		10356	3	167	9	373
04		16256 X	16256	-0-	-0-	-0-		16056	3	200	9	361
05		17209 X	17209	-0-	-0-	-0-		16980	3	229	9	180
-----												
MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655												
12		11439 X	10705	-0-	-734	-0-		10442	3	263	9	367
01		11346 X	10608	-0-	-738	-0-		10191	3	417	9	355
02		10440 X	9295	-0-	-1145	-0-		9091	3	204	9	354
03		11129 X	10413	-0-	-716	-0-		10192	3	221	9	354
04		10560 X	9872	-0-	-688	-0-		9682	3	190	9	527
*05		10695 X	9706	-0-	-989	-0-		9505	3	201	9	342
-----												
FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020												
12		52 X	52	-0-	-0-	-0-		52	3		N	211
01		53 X	53	-0-	-0-	-0-		53	3		N	211
02		48 X	48	-0-	-0-	-0-		48	3		N	211
03		50 X	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	211
04		71 X	71	-0-	-0-	-0-		71	3		N	211
*05		65 X	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	211

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
MMGL TXPH, LLC 101619  
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.// 60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FLOWERS -D-		WELL #: 807		RRCID -> 164885		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS -D-		WELL #: 607		RRCID -> 166427		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS "C"		WELL #: 1206		RRCID -> 169477		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS "C"		WELL #: 1306		RRCID -> 169489		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS "C"		WELL #: 1406		RRCID -> 169631		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHAMBERS		WELL #: 303		RRCID -> 171449		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)			60462 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC			101619										
MAHLER, FIELDS			WELL #:	1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12029 - 12035	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FLOWERS, R. A.			WELL #:	4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11850 - 11930	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FLOWERS -C-			WELL #:	306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	12075 - 12187	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
WATERFIELD -C-			WELL #:	1	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	12088 - 12119	
12	1457 N	1405	-0-	-52	B	-0-	1405	3	N	-0-		-0-	
01	1457 N	1263	-0-	-194	B	-0-	1263	3	N	-0-		-0-	
02	1334 N	1261	-0-	-73	B	-0-	1261	3	N	-0-		-0-	
03	1395 N	1389	-0-	-6	B	-0-	1389	3	N	-0-		-0-	
04	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3	N	-0-		-0-	
05	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3	N	-0-		-0-	
-----													
WATERFIELD "C"			WELL #:	5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12013 - 12068	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MAHLER			WELL #:	6	RRCID ->	170824	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	12101 - 12221	
12	5457 X	5457	-0-	-0-	B	-0-	5457	3	N	-0-		72	
01	5871 X	5871	-0-	-0-	B	-0-	5847	3	N	24	9	94	
02	5814 X	5814	-0-	-0-	B	-0-	5803	3	N	11	9	104	
03	6732 X	6732	-0-	-0-	B	-0-	6714	3	N	18	9	120	
04	5970 X	5970	-0-	-0-	B	-0-	5960	3	N	10	9	129	
*05	6187 X	6187	-0-	-0-	B	-0-	6180	3	N	7	9	135	

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

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

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

12	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4449	3	8 9	N	7		18
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3818	3	3 9	N	3		21
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3907	3	6 9	N	5		26
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3931	3	6 9	N	5		31
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3631	3	3 9	N	3		34
05	2542 X	2476	-0-	-66	-0-	2474	3	2 9	N	2		36

MMGL TXPH, LLC 101619  
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		33
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		33
02	261 N	236	-0-	-25	-0-	236	2		N	-0-		33
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		33
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		33
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		33



MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WATERFIELD				WELL #:	2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VOLLMERT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VOLLMERT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VOLLMERT "C"				WELL #:	3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WATERFIELD				WELL #:	5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205								
THORNE -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) //CONT.// 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MMGL TXPH, LLC 101619  
 HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 MMGL TXPH, LLC 101619  
 CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1256	2	21	9	N	19		114
01	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1153	2	19	9	N	17		131
02	1218 N	1162	-0-	-56	-0-	1149	2	13	9	N	12		143
03	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1223	2	23	9	N	21		164
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1194	2	23	9	N	21		185
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1234	2	33	9	N	30	178 1	37

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		50
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		50
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		50
05	372 N	7	-0-	-365	-0-		7	2		N	-0-		50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 MMGL TXPH, LLC 101619  
 KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MIAMI		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		101634									
DILLMAN GW		WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	3	23	9	198
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	3	11	9	208
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	863	3	201
							2	9			
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					201
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	881	3	227
							30	9			
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	587	3	30
							3	9			

  

PABLO ENERGY II, LLC		631643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PABLO		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111			
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			-0-
02	493 N	399	-0-	-94	-0-	-0-	399	2			-0-
03	496 N	417	-0-	-79	-0-	-0-	417	2			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	-0-	396	2			-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-	391	2			-0-

  

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CAMPBELL -A-		WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630			
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3			52
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3			52
02	580 N	107	-0-	-473	-0-	-0-	107	3			52
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					52
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					52
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3			52

  

MIAMI AIRPORT (MORROW)		60960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
MCCOY, BOB "C"		WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163			
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	-0-	71	2			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			-0-

  

MILLS RANCH (ATOKA)		61691 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		101619									
DAVIS FAMILY		WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370			
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			-0-
03	403 N	163	-0-	-240	-0-	-0-	163	2			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-	214	2			-0-
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	-0-	146	2			-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
CREST RESOURCES, INC.				189901														
HARDIN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084														
DAVIS				WELL #: 4043	RRCID -> 243633		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875									
12		930 N	929	-0-	-1	-0-	-0-	929	2			N	-0-					25
01		868 N	784	-0-	-84	-0-	-0-	784	2			N	-0-					25
02		870 N	778	-0-	-92	-0-	-0-	778	2			N	-0-					25
03		930 N	795	-0-	-135	-0-	-0-	795	2			N	-0-					25
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					25
-----																		
DAVIS				WELL #: 2053	RRCID -> 248272		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176									
12		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					46
01		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					46
02		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					46
03		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					46
04		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					46
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					46
-----																		
DAVIS				WELL #: 1043	RRCID -> 250663		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364									
12		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					20
01		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					20
02		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					20
03		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					20
04		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					20
05		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	-0-	4827	2	86	9	N	78					98
-----																		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059														
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148									
12		3100 N	12849	-0-	9749	-0-	50347	10058	2	2791	9	N	2537	2270	1			337
01		60207 X	9860	-0-	-50347	-0-	-0-	8309	2	1551	9	N	1410	1547	1			200
02		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	-0-	6529	2	1252	9	N	1138	1130	1			208
03		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	-0-	7135	2	1183	9	N	1075	1198	1			85
04		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	-0-	6645	2	1140	9	N	1036	758	1			363
05		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	-0-	6412	2	579	9	N	526	762	1			127
-----																		
MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306									
12		248 X	201	-0-	-47	-0-	-0-	201	2			N	-0-					18
01		217 X	146	-0-	-71	-0-	-0-	146	2			N	-0-					18
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-	-0-					N	-0-					18
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					18
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					18
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		101619									
MILLS, R. D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 133497		COMPL. DATE 05/01/1989		TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-		-0-
-----											
JILL 54		WELL #: 1		RRCID -> 267252		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560			
12	3410 X	2820	-0-	-590	-0-	2816 2	4 9	N	4	131 1	26
01	3007 X	2328	-0-	-679	-0-	2311 2	17 9	N	15		41
02	2813 X	2092	-0-	-721	-0-	2071 2	21 9	N	19		60
03	2945 X	2860	-0-	-85	-0-	2852 2	8 9	N	7		67
04	2730 X	2489	-0-	-241	-0-	2482 2	7 9	N	6		73
05	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	2634 2	11 9	N	10		83
-----											
LARA 54		WELL #: 1		RRCID -> 268179		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655			
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3845 2	73 9	N	66	59 1	163
01	3534 X	3471	-0-	-63	-0-	3384 2	87 9	N	79		242
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3530 2	77 9	N	70	198 1	114
03	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3757 2	75 9	N	68		182
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3446 2	99 9	N	90	170 1	102
05	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	3257 2	58 9	N	53		155
-----											
TYLER 55		WELL #: 1		RRCID -> 268646		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500			
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-		-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-		-0-
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	206 2		N	-0-		-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-
-----											
TATIANA 17		WELL #: 1		RRCID -> 270267		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200			
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-		98
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		98
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	853 2	76 9	N	69		167
03	868 N	814	-0-	-54	-0-	814 2		N	-0-		167
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	813 2		N	-0-		167
05	868 N	816	-0-	-52	-0-	816 2		N	-0-		167
-----											
IVANA		WELL #: 1018		RRCID -> 270269		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600			
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-		-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//		61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 276451		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		RRCID -> 246749		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465								
JILL 54		WELL #: 2054														
12	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7506	2	61	9	N	55	21	1			210
01	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7164	2	33	9	N	30	188	1			52
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6860	2	62	9	N	56	20	1			88
03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7826	2	42	9	N	38	27	1			99
04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6863	2	52	9	N	47	16	1			130
05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7214	2	24	9	N	22	25	1			127
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785								
MOORE 1		WELL #: 201														
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4961	2	2	9	N	2					103
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4967	2	6	9	N	5					108
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	6					114
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	N	17					131
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3249	2	13	9	N	12					143
05	3317 X	2836	-0-	-481	-0-	2825	2	11	9	N	10	71	1			82
-----																
HARDIN UNIT		WELL #: 2018		RRCID -> 217376		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903								
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1564	2	12	9	N	11					123
01	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1488	2	20	9	N	18					141
02	1479 N	1395	-0-	-84	-0-	1394	2	1	9	N	1	93	1			49
03	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1434	2	4	9	N	4					53
04	1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1246	2	7	9	N	6					59
05	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	1288	2	7	9	N	6					65
-----																
NECTAR		WELL #: 2052		RRCID -> 258208		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978								
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3796	2	23	9	N	21					86
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3873	2	20	9	N	18					104
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3813	2	21	9	N	19					123
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4292	2	11	9	N	10					133
04	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4163	2	17	9	N	15	82	1			66
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4326	2	10	9	N	9					75
-----																
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 244390		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930								
DAVIDSON		WELL #: 2036														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES)				61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC				101619											
LISTER				WELL #: 4	RRCID -> 186543	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 12220	PERF.11748	- 12070						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEDBETTER				WELL #: 6021H	RRCID -> 266037	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 12142	PERF.12429	- 17280						
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	297	1	4486	2	Y	176	164	1		64
						194	9								
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	335	1	2842	2	Y	116				180
						128	9								
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	296	1	3216	2	Y	115				295
						127	9								
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	348	1	3146	2	Y	132	362	1		65
						145	9								
*04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	254	1	2484	2	Y	105				170
						116	9								
*05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	184	1	3002	2	Y	124	164	1		130
						136	9								
-----															
MITO RESOURCES TX LLC				571941											
DABERRY				WELL #: 401	RRCID -> 163838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11880	- 11904					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
-----															
BRYANT				WELL #: 2044	RRCID -> 168732	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11928	- 12060						
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3010	3	59	9	N	54				411
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2869	3	46	9	N	42				453
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2667	3	47	9	N	43				496
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2810	3	66	9	N	60				556
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-	348	1		208
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2696	3	66	9	N	60				268
-----															
COLTHARP				WELL #: 2051	RRCID -> 170461	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 12526	PERF.11962	- 12111						
12	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1350	3	18	9	N	16				245
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-				245
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-				245
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1212	3	209	9	N	190	188	1		247
04	1290 N	1066	-0-	-224	-0-	1066	3			N	-0-				247
05	1364 N	1077	-0-	-287	-0-	1077	3			N	-0-				247
-----															
FABIAN				WELL #: 3045	RRCID -> 175319	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11858	- 12102						
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				321
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				321

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941														
DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
-----																
BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																
FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882								
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1413	3	14	9	N	13					322
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					322
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	3	18	9	N	16					338
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	3	8	9	N	7					345
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1370	3	21	9	N	19					364
*05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					364
-----																
DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
-----																
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
-----																
BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
-----																
FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872								
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	3	1	9	N	1					287
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					287
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	N	5					292
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2178	3	12	9	N	11					303
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					303
*05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					303



MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941											
DABERRY		WELL #:		301	RRCID ->		191561	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		26160	PERF.11910 - 11934	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3		N	-0-			229	
01	2015	N	1435	-0-	-580	-0-	1435	3		N	-0-			229	
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			229	
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1977	3	12	9	N	11		240	
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			240	
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	3		N	-0-			240	
-----															
BRYANT		WELL #:		5044	RRCID ->		207599	COMPL. DATE		12/29/2004	TOTAL DEPTH		12360	PERF.12300 - 12330	
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2872	3	37	9	N	34	198	1	127
01	3100	N	3357	-0-	257	-0-	3288	3	69	9	N	63			190
02	2900	N	2996	-0-	96	-0-	2944	3	52	9	N	47			237
03	3100	N	3169	-0-	69	-0-	3028	3	141	9	N	128	189	1	176
04	3361	X	2939	-0-	-422	-0-	2874	3	65	9	N	59			235
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2925	3	74	9	N	67			302
-----															
DABERRY		WELL #:		801	RRCID ->		220003	COMPL. DATE		06/30/2006	TOTAL DEPTH		12720	PERF.12438 - 12680	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
-----															
COLTHARP		WELL #:		4051H	RRCID ->		261868	COMPL. DATE		12/31/2010	TOTAL DEPTH		12117	PERF.16099 - 16381	
12	10912	X	10607	-0-	-305	-0-	10486	3	121	9	N	110	191	1	412
01	11873	X	10485	-0-	-1388	-0-	10372	3	113	9	N	103			515
02	11107	X	10272	-0-	-835	-0-	10143	3	129	9	N	117	196	1	436
03	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	12840	3	193	9	N	175	197	1	414
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11527	3	231	9	N	210	193	1	431
*05	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11697	3	248	9	N	225	187	1	469
-----															
BUCKINGHAM		WELL #:		3021H	RRCID ->		265496	COMPL. DATE		04/19/2011	TOTAL DEPTH		12140	PERF.12496 - 16286	
12	7750	X	4819	-0-	-2931	-0-	4756	3	63	9	N	57			491
01	7068	X	5373	-0-	-1695	-0-	5344	3	29	9	N	26			517
02	6554	X	5793	-0-	-761	-0-	5572	3	221	9	N	201	392	1	326
03	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	6737	3	147	9	N	134	189	1	271
04	6690	X	6044	-0-	-646	-0-	5975	3	69	9	N	63			334
05	6200	X	5802	-0-	-398	-0-	5747	3	55	9	N	50	185	1	199
-----															
BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->		266305	COMPL. DATE		12/14/2010	TOTAL DEPTH		16300	PERF.12088 - 12506	
12	806	X	679	-0-	-127	-0-	677	3	2	9	N	2			271
01	806	X	473	-0-	-333	-0-	473	3			N	-0-			271
02	754	X	560	-0-	-194	-0-	559	3	1	9	N	1			272
03	651	X	278	-0-	-373	-0-	278	3			N	-0-			272
04	660	X	526	-0-	-134	-0-	522	3	4	9	N	4			276
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-			276
-----															
BUCKINGHAM		WELL #:		6058H	RRCID ->		269034	COMPL. DATE		05/15/2012	TOTAL DEPTH		12265	PERF.12515 - 16514	
12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8852	3	171	9	N	155	192	1	214
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9332	3	154	9	N	140	195	1	159
02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8188	3	110	9	N	100			259
03	8835	X	8690	-0-	-145	-0-	8555	3	135	9	N	123	190	1	192
04	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	7655	3	107	9	N	97			289
05	8835	X	6634	-0-	-2201	-0-	6518	3	116	9	N	105	194	1	200

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//	61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC			748059									
MILLS RANCH			WELL #: 1040	RRCID ->	220160	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	16177	PERF.	13489 - 14386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		775 N	724	-0-	-51	-0-	724 2	N	-0-	210		
01		682 N	663	-0-	-19	-0-	663 2	N	-0-	210		
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-	210		
03		713 N	294	-0-	-419	-0-	294 2	N	-0-	210		
04		630 N	388	-0-	-242	-0-	388 2	N	-0-	210		
05		682 N	380	-0-	-302	-0-	380 2	N	-0-	210		
-----												
MILLS RANCH			WELL #: 2041	RRCID ->	233501	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	13000 - 13926	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
RACHEL			WELL #: 1034	RRCID ->	262091	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	9856 - 12492	
12	6045 X	5450	-0-	-595	-0-	5331 2	119 9	N	108	176 1	152	
01	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	4826 2	119 9	N	108		260	
02	5510 X	5404	-0-	-106	-0-	5283 2	121 9	N	110	183 1	187	
03	5797 X	5608	-0-	-189	-0-	5473 2	135 9	N	123	182 1	128	
04	5400 X	5386	-0-	-14	-0-	5255 2	131 9	N	119		247	
05	5766 X	5545	-0-	-221	-0-	5423 2	122 9	N	111	180 1	178	
-----												
MILLS RANCH SE 25			WELL #: 1025	RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578	PERF.	13172 - 13381	
12	18538 X	5982	-0-	-12556	-0-	5718 2	264 9	N	240	196 1	317	
01	18538 X	13630	-0-	-4908	-0-	13103 2	527 9	N	479	379 1	417	
02	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	14099 2	453 9	N	412	581 1	248	
03	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	15124 2	405 9	N	368	358 1	258	
04	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14164 2	553 9	N	503	371 1	390	
05	15562 X	14805	-0-	-757	-0-	14648 2	157 9	N	143	188 1	345	
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461	RRCID ->		263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	9687 - 12390
ABERNETHY UNIT			WELL #: 1046RE									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MILLS RANCH (ELLENBURGER)			61691 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC			101619									
JAMES, W. F.			WELL #: 1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	22918 - 23937	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)				61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC				101619											
DAVIS 64				WELL #:	5H	RRCID ->	266077	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	11579	PERF.11566	- 16212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
INVESTOR 57				WELL #:	6H	RRCID ->	266570	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11322	- 16136		
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3031	2	61	9	Y	55				106
01	2356 X	1911	-0-	-445	-0-	1868	2	43	9	Y	39				145
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2601	2	97	9	Y	88	171	1		62
03	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2867	2	124	9	Y	113				175
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3312	2	145	9	Y	132	173	1		134
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3812	2	132	9	Y	120	170	1		84
DAVIS 64				WELL #:	6H	RRCID ->	268037	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	11626	PERF.11620	- 16127		
12	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	1037	1	9932	2	Y	115				205
						127	9								
01	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	833	1	8538	2	Y	132	176	1		161
						145	9								
02	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	986	1	9163	2	Y	56				217
						62	9								
03	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	1054	1	9898	2	Y	55				272
						61	9								
04	3870 X	3265	-0-	-605	-0-	1020	1	2145	2	Y	91	178	1		185
						100	9								
05	3999 X	3242	-0-	-757	-0-	1054	1	2120	2	Y	62	174	1		73
						68	9								
DAVIS 64				WELL #:	7H	RRCID ->	268264	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	11614	PERF.11565	- 16027		
12	3100 N	12547	-0-	9447	27778	1116	1	11313	2	Y	107				296
						118	9								
01	38370 X	10592	-0-	-27778	-0-	882	1	9636	2	Y	67	176	1		187
						74	9								
02	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	1044	1	8658	2	Y	56				243
						62	9								
03	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	1086	1	9211	2	Y	90	179	1		154
						99	9								
04	1770 X	1167	-0-	-603	-0-	1080	1	87	9	Y	79				233
*05	1829 X	1185	-0-	-644	-0-	1116	1	69	9	Y	63	180	1		116
BRYANT				WELL #:	2022	RRCID ->	268774	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12060	- 12114		
12	2387 X	2321	-0-	-66	-0-	2292	2	29	9	Y	26				174
01	2387 X	2255	-0-	-132	-0-	2193	2	62	9	Y	56	189	1		41
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2586	2	98	9	Y	89				130
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2737	2	68	9	Y	62	149	1		43
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2559	2	70	9	Y	64				107
05	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2432	2	83	9	Y	75				182
BRYANT				WELL #:	3022	RRCID ->	268846	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	12482	PERF.11934	- 11968		
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1474	2	40	9	Y	36				97
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-				97
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1579	2	24	9	Y	22				119
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1656	2	9	9	Y	8	41	1		86
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3				89
*05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	Y	3				92

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4061 X	2959	-0-	-1102	-0-	2856	2	103	9	N	94		150
01		3813 X	3057	-0-	-756	-0-	2933	2	124	9	N	113	182	81
02		3567 X	2445	-0-	-1122	-0-	2318	2	127	9	N	115	165	31
03		3782 X	2151	-0-	-1631	-0-	2099	2	52	9	N	47		78
04		3480 X	3150	-0-	-330	-0-	3018	2	132	9	N	120		198
05		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3380	2	145	9	N	132	160	170
-----														
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667														
12		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			Y	-0-		170
01		1023 X	53	-0-	-970	-0-	53	1			Y	-0-		170
02		957 X	350	-0-	-607	-0-	343	1	7	9	Y	6		176
03		1023 X	572	-0-	-451	-0-	570	1	2	9	Y	2	151	27
04		990 X	604	-0-	-386	-0-	495	1	109	9	Y	99		126
05		1023 X	875	-0-	-148	-0-	671	1	204	9	Y	185	168	143
-----														
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753														
12		2821 X	1677	-0-	-1144	-0-	1575	2	102	9	Y	93	160	115
01		2604 X	1159	-0-	-1445	-0-	1057	2	102	9	Y	93	174	34
02		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2639	2	206	9	Y	187	170	51
03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2095	2	196	9	Y	178		229
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1899	2	177	9	Y	161	169	221
05		2883 N	2459	-0-	-424	-0-	2276	2	183	9	Y	166	169	218
-----														
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234														
12		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2390	2	172	9	N	156	161	185
01		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2499	2	189	9	N	172	173	184
02		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2272	2	167	9	N	152	165	171
03		2573 X	2261	-0-	-312	-0-	2103	2	158	9	N	144	164	151
04		2610 X	2473	-0-	-137	-0-	2310	2	163	9	N	148	164	135
05		2697 X	2689	-0-	-8	-0-	2522	2	167	9	N	152	172	115
-----														
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797														
12		4371 X	3448	-0-	-923	-0-	3252	2	196	9	Y	178	178	131
01		4371 X	1509	-0-	-2862	-0-	1419	2	90	9	Y	82	174	39
02		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3681	2	132	9	Y	120		159
03		3968 X	3564	-0-	-404	-0-	3348	2	216	9	Y	196	174	181
04		3780 X	3195	-0-	-585	-0-	3016	2	179	9	Y	163	168	176
05		4061 X	3495	-0-	-566	-0-	3320	2	175	9	Y	159	165	170
-----														
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703														
12		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9056	2	399	9	N	363	503	43
01		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9298	2	382	9	N	347	349	41
02		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	7986	2	339	9	N	308	180	169
03		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8605	2	362	9	N	329	353	145
04		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9110	2	341	9	N	310	332	123
05		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7609	2	305	9	N	277	329	71
-----														
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013														
12		5580 X	4877	-0-	-703	-0-	4585	2	292	9	N	265	340	141
01		5425 X	4426	-0-	-999	-0-	4121	2	305	9	N	277	175	243
02		5075 X	4381	-0-	-694	-0-	4121	2	260	9	N	236	349	130
03		5425 X	4565	-0-	-860	-0-	4281	2	284	9	N	258	174	214
04		4980 X	4498	-0-	-482	-0-	4234	2	264	9	N	240	338	116
05		4867 X	4681	-0-	-186	-0-	4426	2	255	9	N	232	171	177

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1H		RRCID ->	276114	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10100	- 14623		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2664	2	216	9	N	196	177	1	182
01		2790 X	737	-0-	-2053	-0-	524	2	213	9	N	194	174	1	202
02		2610 X	1916	-0-	-694	-0-	1728	2	188	9	N	171	177	1	196
03		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	2939	2	211	9	N	192	180	1	208
04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2674	2	199	9	N	181	324	1	65
05		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2888	2	186	9	N	169	166	1	68
-----															
HUDSON 4				WELL #: 5H		RRCID ->	277582	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10050	- 14660		
12		2728 X	2237	-0-	-491	-0-	2063	2	174	9	N	158	161	1	112
01		2728 X	2403	-0-	-325	-0-	2196	2	207	9	N	188	174	1	126
02		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2127	2	167	9	N	152	169	1	109
03		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2301	2	163	9	N	148			257
04		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2201	2	168	9	N	153	342	1	68
05		2449 X	2208	-0-	-241	-0-	2065	2	143	9	N	130			198
-----															
CREST RESOURCES, INC.				WELL #: 3061		RRCID ->	282627	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	18273	PERF.13208	- 14546		
12		775 N	367	-0-	-408	-0-	367	2			N	-0-			3081
01		651 N	420	-0-	-231	-0-	412	2	8	9	N	7			3088
02		348 N	328	-0-	-20	-0-	319	2	9	9	N	8			3096
03		372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-			3096
04		420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-			3096
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			3096
-----															
FORMENTERA OPERATIONS LLC				WELL #: 7H		RRCID ->	271331	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11539	PERF.11710	- 16372		
12		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	100	1	3049	2	Y	258	248	1	112
01		3286 X	1004	-0-	-2282	-0-	284	9	32	1	Y	81	134	1	59
02		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	89	9	72	1	Y	137	89	1	107
03		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	151	9	103	1	Y	234	257	1	84
04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	257	9	77	1	Y	184	170	1	98
05		4309 X	3575	-0-	-734	-0-	77	1	202	9	Y	182	153	1	127
							200	9							
-----															
BARTZ 19				WELL #: 3019H		RRCID ->	275691	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	11455	PERF.11488	- 16062		
12		1581 X	1512	-0-	-69	-0-	252	1	1193	2	Y	61	8	1	205
01		2108 X	624	-0-	-1484	-0-	67	9	114	1	Y	4	4	1	205
02		1972 X	797	-0-	-1175	-0-	4	9	137	1	Y	4	5	1	204
03		2108 X	1085	-0-	-1023	-0-	137	1	4	9	Y	6	6	1	204
04		1470 X	1121	-0-	-349	-0-	188	1	7	9	Y	19	179	1	44
05		1519 X	717	-0-	-802	-0-	193	1	21	9	Y	9	4	1	49
							128	1	10	9					

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959		WELL #: 3003H		RRCID -> 276098	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 11422	PERF.11561	- 16400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		1643 X	1361	-0-	-282	-0-	230 1	1088 2	Y	39	8 1	173	
							43 9						
01		1643 X	1228	-0-	-415	-0-	214 1	990 2	Y	22	5 1	190	
							24 9						
02		1537 X	1272	-0-	-265	-0-	213 1	1024 2	Y	32	8 1	214	
							35 9						
03		1488 X	1348	-0-	-140	-0-	229 1	1080 2	Y	35	7 1	242	
							39 9						
04		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	273 1	1277 2	Y	25	8 1	259	
							28 9						
05		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	283 1	1286 2	Y	34	8 1	285	
							37 9						
-----													
MOORE 62				WELL #: 14H		RRCID -> 276116	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 11497	PERF.11912	- 15562			
12		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	88 1	1521 2	Y	220	223 1	105	
							242 9						
01		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	84 1	1372 2	Y	209	186 1	128	
							230 9						
02		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	36 1	1625 2	Y	170	143 1	155	
							187 9						
03		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	90 1	1677 2	Y	286	307 1	134	
							315 9						
04		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	131 1	1563 2	Y	305	286 1	153	
							336 9						
05		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	99 1	1774 2	Y	224	215 1	162	
							246 9						
-----													
STILES 1				WELL #: 1901H		RRCID -> 276173	COMPL. DATE 05/19/2014	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11344	- 16095			
12		2635 X	2488	-0-	-147	-0-	415 1	1965 2	Y	98	94 1	79	
							108 9						
01		2852 X	2396	-0-	-456	-0-	399 1	1895 2	Y	93	108 1	64	
							102 9						
02		2668 X	2255	-0-	-413	-0-	373 1	1784 2	Y	89	89 1	64	
							98 9						
03		2852 X	2334	-0-	-518	-0-	390 1	1842 2	Y	93	74 1	83	
							102 9						
04		2550 X	2254	-0-	-296	-0-	380 1	1779 2	Y	86	105 1	64	
							95 9						
05		2480 X	2178	-0-	-302	-0-	376 1	1708 2	Y	85	80 1	69	
							94 9						
-----													
STILES 68				WELL #: 2868H		RRCID -> 276227	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11770	- 16320			
12		2480 X	2372	-0-	-108	-0-	408 1	1933 2	Y	28	14 1	111	
							31 9						
01		2449 X	1573	-0-	-876	-0-	264 1	1269 2	Y	36	103 1	44	
							40 9						
02		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	502 1	2401 2	Y	50	18 1	76	
							55 9						
03		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	461 1	2181 2	Y	49	16 1	109	
							54 9						
04		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	456 1	2133 2	Y	33	102 1	40	
							36 9						
05		3162 X	2624	-0-	-538	-0-	463 1	2100 2	Y	55	14 1	81	
							61 9						

-----															
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		3038 X	2802	-0-	-236	-0-	94	1	2446	2	Y	238	236	1	105
							262	9							
01		3069 X	2462	-0-	-607	-0-	84	1	2147	2	Y	210	193	1	122
							231	9							
02		2871 X	2539	-0-	-332	-0-	32	1	2313	2	Y	176	141	1	157
							194	9							
03		3069 X	2779	-0-	-290	-0-	80	1	2477	2	Y	202	286	1	73
							222	9							
04		2730 X	2565	-0-	-165	-0-	70	1	2318	2	Y	161	131	1	103
							177	9							
05		2790 X	2752	-0-	-38	-0-	97	1	2414	2	Y	219	191	1	131
							241	9							
-----															
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892															
12		3751 X	3443	-0-	-308	-0-	563	1	2662	2	Y	198	166	1	60
							218	9							
01		3751 X	3019	-0-	-732	-0-	554	1	2360	2	Y	95	101	1	54
							105	9							
02		3480 X	3379	-0-	-101	-0-	555	1	2655	2	Y	154	174	1	34
							169	9							
03		3720 X	3597	-0-	-123	-0-	593	1	2799	2	Y	186	177	1	43
							205	9							
04		3450 X	3235	-0-	-215	-0-	535	1	2503	2	Y	179	182	1	40
							197	9							
05		3627 X	3027	-0-	-600	-0-	518	1	2362	2	Y	134	135	1	39
							147	9							
-----															
MITO RESOURCES TX LLC 571941															
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084															
12		899 N	15	-0-	-884	-0-	15	2			N	-0-			194
01		1116 N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-			194
02		58 N	7	-0-	-51	-0-	7	2			N	-0-			194
03		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-			194
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			194
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			194
-----															
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131															
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1611	2	24	9	N	22			122
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1130	2	78	9	N	71			193
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1096	2	45	9	N	41			234
03		1643 N	546	-0-	-1097	-0-	506	2	40	9	N	36	186	1	84
04		1170 N	41	-0-	-1129	-0-	41	2			N	-0-			84
05		1209 N	43	-0-	-1166	-0-	43	2			N	-0-			84

-----															
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	6603 X	6049	-0-	-554	-0-	372	1	5128	2	N	499	385	1	262	
						549	9								
01	6603 X	6031	-0-	-572	-0-	372	1	5165	2	N	449	570	1	141	
						494	9								
02	6177 X	5604	-0-	-573	-0-	348	1	4794	2	N	420	380	1	181	
						462	9								
03	6262 X	6072	-0-	-190	-0-	372	1	5165	2	N	486	572	1	95	
						535	9								
04	6060 X	5531	-0-	-529	-0-	360	1	4708	2	N	421	374	1	142	
						463	9								
05	6045 X	5810	-0-	-235	-0-	372	1	5009	2	N	390	521	1	11	
						429	9								
-----															
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709															
12	6913 X	4976	-0-	-1937	-0-	1079	1	3646	2	N	228	204	1	108	
						251	9								
01	6913 X	4779	-0-	-2134	-0-	1079	1	3556	2	N	131	159	1	80	
						144	9								
02	6467 X	4674	-0-	-1793	-0-	1009	1	3387	2	N	253	167	1	166	
						278	9								
03	5735 X	1817	-0-	-3918	-0-	1079	1	527	2	N	192	259	1	99	
						211	9								
04	5010 X	2943	-0-	-2067	-0-	1044	1	1770	2	N	117	116	1	100	
						129	9								
05	4991 X	4271	-0-	-720	-0-	1079	1	3041	2	N	137	127	1	110	
						151	9								
-----															
HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680															
12	3100 N	2314	-0-	-786	167	1079	1	1050	2	N	168	176	1	115	
						185	9								
01	2055 N	1888	-0-	-167	-0-	1079	1	684	2	N	114	177	1	52	
						125	9								
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1009	1	934	2	N	230	185	1	97	
						253	9								
03	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1079	1	148	2	N	165	142	1	120	
						182	9								
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1044	1	681	2	N	178	183	1	115	
						196	9								
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1079	1	984	2	N	172	177	1	110	
						189	9								
-----															
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376															
12	7936 X	7062	-0-	-874	-0-	335	1	6613	2	N	104	164	1	31	
						114	9								
01	7936 X	6903	-0-	-1033	-0-	335	1	6417	2	N	137			168	
						151	9								
02	6873 X	6563	-0-	-310	-0-	313	1	6148	2	N	93	167	1	94	
						102	9								
03	7347 X	445	-0-	-6902	-0-	335	1	110	9	N	100	108	1	86	
						324	1								
04	7020 X	5475	-0-	-1545	-0-	324	1	5017	2	N	122	180	1	28	
						134	9								
05	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	335	1	7243	2	N	127	119	1	36	
						140	9								



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1720	2	189	9	N	172
01		1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1609	2	189	9	N	172
02		1769 N	1480	-0-	-289	-0-	1342	2	138	9	N	125
03		1922 N	1801	-0-	-121	-0-	1633	2	168	9	N	153
04		1740 N	1642	-0-	-98	-0-	1486	2	156	9	N	142
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1554	2	156	9	N	142
-----												
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556												
12		5115 X	5079	-0-	-36	-0-	4622	2	457	9	N	415
01		5332 X	3399	-0-	-1933	-0-	2985	2	414	9	N	376
02		4988 X	4450	-0-	-538	-0-	4059	2	391	9	N	355
03		5332 X	4539	-0-	-793	-0-	3909	2	630	9	N	573
04		5070 X	3899	-0-	-1171	-0-	3287	2	612	9	N	556
05		5084 X	3881	-0-	-1203	-0-	3186	2	695	9	N	632
-----												
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256												
12		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	1079	1	1736	2	Y	263
01		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1079	1	1559	2	Y	214
02		2523 X	2288	-0-	-235	-0-	1009	1	1079	2	Y	182
03		3100 X	1419	-0-	-1681	-0-	1079	1	101	2	Y	217
04		3000 X	2091	-0-	-909	-0-	1044	1	784	2	Y	239
05		3100 X	2437	-0-	-663	-0-	1079	1	1120	2	Y	216
-----												
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402												
12		2759 X	1929	-0-	-830	-0-	335	1	1445	2	N	135
01		2759 X	2047	-0-	-712	-0-	335	1	1571	2	N	128
02		2581 X	1885	-0-	-696	-0-	313	1	1474	2	N	89
03		2759 X	791	-0-	-1968	-0-	335	1	235	2	N	201
04		1980 X	1590	-0-	-390	-0-	324	1	1092	2	N	158
05		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	335	1	1685	2	N	182
-----												
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057												
12		2790 X	2533	-0-	-257	-0-	506	1	1828	2	N	181
01		2790 X	1727	-0-	-1063	-0-	506	1	1046	2	N	159
02		2407 X	1617	-0-	-790	-0-	473	1	1063	2	N	74
03		2542 X	869	-0-	-1673	-0-	506	1	222	2	N	128
04		2460 X	1682	-0-	-778	-0-	490	1	1052	2	N	127
05		2542 X	2361	-0-	-181	-0-	506	1	1694	2	N	146

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	878	1	416	2	N	240	262	1		60
							264	9								
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	878	1	110	2	N	195	158	1		97
							215	9								
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	821	1	183	9	N	166	170	1		93
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	878	1	35	2	N	197	269	1		21
							217	9								
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	850	1	239	9	N	217	175	1		63
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	878	1	535	2	N	196	170	1		89
							216	9								
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150																
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2236	2	136	9	N	124	173	1		43
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2103	2	132	9	N	120				163
02		2494 N	1989	-0-	-505	-0-	1878	2	111	9	N	101	176	1		88
03		2387 N	408	-0-	-1979	-0-	292	2	116	9	N	105				193
04		2160 N	1036	-0-	-1124	-0-	979	2	57	9	N	52	177	1		68
05		2139 N	351	-0-	-1788	-0-	351	2			N	-0-				68
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730																
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	335	1	1659	2	N	104	148	1		120
							114	9								
01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	335	1	1230	2	N	70				190
							77	9								
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	313	1	1074	2	N	78	171	1		97
							86	9								
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	335	1	1216	2	N	103	173	1		27
							113	9								
04		1500 N	1090	-0-	-410	-0-	324	1	650	2	N	105				132
							116	9								
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	335	1	1338	2	N	88	152	1		68
							97	9								
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402																
12		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	1079	1	7835	2	N	195	190	1		254
							215	9								
01		6758 X	6634	-0-	-124	-0-	1079	1	5403	2	N	138	194	1		198
							152	9								
02		6786 X	6346	-0-	-440	-0-	1009	1	5157	2	N	164	195	1		167
							180	9								
03		7254 X	6702	-0-	-552	-0-	1079	1	5392	2	N	210	192	1		185
							231	9								
04		7020 X	6000	-0-	-1020	-0-	1044	1	4780	2	N	160	197	1		148
							176	9								
05		7254 X	6451	-0-	-803	-0-	1079	1	5146	2	N	205	218	1		135
							226	9								
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.//		709719		RACHEL		WELL #: 2034		RRCID -> 266737		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9963 - 10142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
-----															
BFT				WELL #: 1022		RRCID -> 296748		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 12593		PERF.12152 - 12337			
*12	403 X	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
*01	403 X	26	-0-	-377	-0-	26	2			N	-0-			-0-	
*02	377 X	35	-0-	-342	-0-	33	2	2	9	N	2			2	
*03	403 X	65	-0-	-338	-0-	63	2	2	9	N	2			4	
*04	390 X	70	-0-	-320	-0-	68	2	2	9	N	2			6	
*05	403 X	56	-0-	-347	-0-	54	2	2	9	N	2			8	
-----															
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059		RRCID -> 229990		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 16694		PERF.11194 - 11638			
NAOMI				WELL #: 1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035		PERF.12558 - 13874			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62	
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016															
-----															
DAVIDSON				WELL #: 1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035		PERF.12558 - 13874			
12	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	3736	2	50	9	N	45			235	
01	3937 X	3483	-0-	-454	-0-	3433	2	50	9	N	45			280	
02	3683 X	3365	-0-	-318	-0-	3319	2	46	9	N	42	182	1	140	
03	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3586	2	47	9	N	43			183	
04	3660 X	3468	-0-	-192	-0-	3424	2	44	9	N	40			223	
05	3782 X	3506	-0-	-276	-0-	3469	2	37	9	N	34			257	
-----															
DAVIDSON				WELL #: 2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529		PERF.12008 - 12562			
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			12	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			12	
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	693	2	188	9	N	171	166	1	17	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	N	18			35	
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	418	2	13	9	N	12			47	
05	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-			47	
-----															
DAVIS				WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573		PERF.11748 - 11904			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//			61691 235 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER								
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//			748059														
MILLS RANCH			WELL #: 2041			RRCID -> 258836			COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
-----																	
HALE			WELL #: 1021H			RRCID -> 261907			COMPL. DATE 02/08/2011			TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910					
12		7192 X	7075	-0-	-117	-0-	6392	2	683	9	N	621	574	1			377
01		7192 X	7092	-0-	-100	-0-	6370	2	722	9	N	656	766	1			267
02		6728 X	6639	-0-	-89	-0-	5983	2	656	9	N	596	580	1			283
03		7130 X	7040	-0-	-90	-0-	6348	2	692	9	N	629	374	1			538
04		6870 X	6815	-0-	-55	-0-	6228	2	587	9	N	534	922	1			150
05		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	6429	2	711	9	N	646	554	1			242
-----																	
RACHEL			WELL #: 1034			RRCID -> 262121			COMPL. DATE 08/28/2010			TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BURRELL			WELL #: 2033			RRCID -> 264048			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072					
12		4278 X	4194	-0-	-84	-0-	3937	2	257	9	N	234	186	1			228
01		4278 X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2			N	-0-					228
02		4002 X	3585	-0-	-417	-0-	3585	2			N	-0-					228
03		4185 X	3910	-0-	-275	-0-	3910	2			N	-0-					228
04		4050 X	3834	-0-	-216	-0-	3834	2			N	-0-					228
05		4185 X	3892	-0-	-293	-0-	3864	2	28	9	N	25	173	1			80
-----																	
MILLS RANCH & CO.			WELL #: 5017H			RRCID -> 265189			COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075					
12		12741 X	11980	-0-	-761	-0-	11549	2	431	9	N	392	392	1			72
01		12617 X	5122	-0-	-7495	-0-	4895	2	227	9	N	206	168	1			110
02		11542 X	9291	-0-	-2251	-0-	9020	2	271	9	N	246	194	1			162
03		11966 X	5788	-0-	-6178	-0-	5542	2	246	9	N	224	191	1			195
*04		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11438	2	358	9	N	325	390	1			130
05		11966 X	10606	-0-	-1360	-0-	10248	2	358	9	N	325	373	1			82
-----																	
MILLS RANCH & CO.			WELL #: 7017H			RRCID -> 266337			COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
-----																	
MILLS RANCH & CO.			WELL #: 8017H			RRCID -> 266694			COMPL. DATE 12/27/2011			TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648					
12		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6039	2	245	9	N	223	195	1			148
01		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2296	2	145	9	N	132	188	1			92
02		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	4993	2	179	9	N	163	180	1			75
03		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5770	2	230	9	N	209	191	1			93
*04		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	6941	2	294	9	N	267	187	1			173
*05		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2163	2	151	9	N	137	188	1			122

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7048 2	152 9	N	138	193 1		98
01		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5462 2	131 9	N	119			217
02		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6245 2	130 9	N	118	195 1		140
03		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7072 2	138 9	N	125	167 1		98
*04		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	6924 2	360 9	N	327	180 1		245
05		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116 2		N	-0-			245
-----													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
-----													
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232													
12		4278 X	3998	-0-	-280	-0-	3761 2	237 9	N	215	190 1		242
01		4216 X	2723	-0-	-1493	-0-	2570 2	153 9	N	139	188 1		193
02		3915 X	3708	-0-	-207	-0-	3487 2	221 9	N	201	181 1		213
03		4092 X	3956	-0-	-136	-0-	3733 2	223 9	N	203	176 1		240
04		3870 X	3827	-0-	-43	-0-	3610 2	217 9	N	197	372 1		65
05		3999 X	3918	-0-	-81	-0-	3711 2	207 9	N	188			253
-----													
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			139
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	187 2	24 9	N	22			161
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	797 2	57 9	N	52	82 1		131
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	619 2	112 9	N	102	86 1		147
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			147

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1177	2	94	9	N	85				209
01	1178 N	698	-0-	-480	-0-	665	2	33	9	N	30	93	1		146
02	1276 N	1119	-0-	-157	-0-	1049	2	70	9	N	64				210
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	715	2	58	9	N	53	191	1		72
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	640	2	83	9	N	75				147
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				147
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932															
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	15				93
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				93
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-				93
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				93
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				93
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
-----															
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323															
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	652	2	358	9	N	325	378	1		246
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	810	2	323	9	N	294	329	1		211
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	945	2	498	9	N	453	343	1		321
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	912	2	388	9	N	353	519	1		155
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1023	2	417	9	N	379	356	1		178
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				178
-----															
ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082															
12	2449 N	2206	-0-	-243	-0-	2067	2	139	9	N	126				246
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	2186	2	162	9	N	147	182	1		211
02	2320 N	2055	-0-	-265	-0-	1818	2	237	9	N	215	341	1		85
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2243	2	204	9	N	185	170	1		100
04	2280 N	2250	-0-	-30	-0-	1998	2	252	9	N	229				329
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				329
-----															
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917															
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-				222
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-				222
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2333	2	19	9	N	17				239
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2446	2	144	9	N	131	181	1		189
04	3000 N	3274	-0-	274	-0-	3180	2	94	9	N	85	127	1		147
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT				147
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937															
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1402	2	92	9	N	84				274
01	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1304	2	79	9	N	72	167	1		179
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1845	2	101	9	N	92	178	1		93
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2087	2	105	9	N	95				188
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1425	2	63	9	N	57	174	1		71
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				71
-----															
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545															
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5609	2	130	9	N	118	165	1		360
01	3379 X	959	-0-	-2420	-0-	939	2	20	9	N	18				378
02	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5781	2	79	9	N	72				450
03	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5603	2	92	9	N	84	175	1		359
04	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5410	2	141	9	N	128	358	1		129
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT				129

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012										TOTAL DEPTH 10778	PERF.10780 - 15223	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	796	2	61	9	N	55	179
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	344	2	19	9	N	17	196
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	29	225
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	350	2	62	9	N	56	281
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1068	2	65	9	N	59	168
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	168
-----												
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012										TOTAL DEPTH 10182	PERF.10096 - 14817	
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2918	2	152	9	N	138	682
01	2976 X	784	-0-	-2192	-0-	737	2	47	9	N	43	540
02	2784 X	1872	-0-	-912	-0-	1847	2	25	9	N	23	563
03	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2031	2	42	9	N	38	601
04	2880 X	2011	-0-	-869	-0-	1972	2	39	9	N	35	478
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT	478
-----												
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012										TOTAL DEPTH 10739	PERF.10700 - 15262	
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2185	2	100	9	N	91	146
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2022	2	66	9	N	60	206
02	2175 N	1984	-0-	-191	-0-	1890	2	94	9	N	85	291
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1863	2	100	9	N	91	207
04	2010 N	1866	-0-	-144	-0-	1777	2	89	9	N	81	117
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	117
-----												
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012										TOTAL DEPTH 10743	PERF.10680 - 15357	
12	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	889	2	157	9	N	143	276
01	1209 N	570	-0-	-639	-0-	420	2	150	9	N	136	237
02	957 N	906	-0-	-51	-0-	708	2	198	9	N	180	226
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	554	2	155	9	N	141	196
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	578	2	162	9	N	147	123
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	123
-----												
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012										TOTAL DEPTH 10744	PERF.10800 - 15282	
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1971	2	50	9	N	45	150
01	2139 N	1968	-0-	-171	-0-	1891	2	77	9	N	70	220
02	1885 N	1421	-0-	-464	-0-	1359	2	62	9	N	56	276
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1292	2	58	9	N	53	156
04	1890 N	1108	-0-	-782	-0-	1062	2	46	9	N	42	198
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT	198
-----												
STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012										TOTAL DEPTH 10715	PERF.10615 - 15452	
12	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2542	2	141	9	N	128	281
01	2821 X	1902	-0-	-919	-0-	1822	2	80	9	N	73	354
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2666	2	162	9	N	147	330
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2619	2	180	9	N	164	326
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2577	2	140	9	N	127	94
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	94
-----												
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013										TOTAL DEPTH 10830	PERF.11220 - 15339	
12	2728 X	2276	-0-	-452	-0-	2226	2	50	9	N	45	233
01	2728 X	1593	-0-	-1135	-0-	1548	2	45	9	N	41	274
02	2291 X	1946	-0-	-345	-0-	1916	2	30	9	N	27	129
03	2170 X	1938	-0-	-232	-0-	1886	2	52	9	N	47	176
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1989	2	44	9	N	40	216
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT	216

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012										TOTAL DEPTH	10662	PERF.10416	- 15322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	932	2	123	9	N	112	176	1		148		
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	812	2	20	9	N	18				166		
02	783 N	542	-0-	-241	-0-	490	2	52	9	N	47				213		
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	516	2	47	9	N	43	173	1		83		
04	810 N	338	-0-	-472	-0-	297	2	41	9	N	37				120		
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				120		
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012										TOTAL DEPTH	10754	PERF. N/A					
12	1829 X	1220	-0-	-609	-0-	1210	2	10	9	N	9	101	1		41		
01	1829 X	822	-0-	-1007	-0-	809	2	13	9	N	12				53		
02	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2060	2	87	9	N	79				132		
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2724	2	80	9	N	73				205		
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2365	2	74	9	N	67	190	1		82		
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				82		
-----																	
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012										TOTAL DEPTH	10234	PERF.10350	- 14692				
12	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1342	2	464	9	N	422	365	1		274		
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1572	2	404	9	N	367	340	1		301		
02	1653 X	667	-0-	-986	-0-	253	2	414	9	N	376	361	1		316		
03	1767 X	923	-0-	-844	-0-	386	2	537	9	N	488	618	1		186		
04	1920 X	1674	-0-	-246	-0-	1225	2	449	9	N	408	385	1		209		
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT				209		
-----																	
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013										TOTAL DEPTH	10216	PERF.10375	- 15088				
12	4402 X	1727	-0-	-2675	-0-	1630	2	97	9	N	88				417		
01	4402 X	4075	-0-	-327	-0-	3995	2	80	9	N	73				490		
02	4118 X	3186	-0-	-932	-0-	3031	2	155	9	N	141	171	1		460		
03	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	3018	2	134	9	N	122	353	1		229		
04	3930 X	3476	-0-	-454	-0-	3245	2	231	9	N	210	106	1		333		
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT				333		
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012										TOTAL DEPTH	10666	PERF.10700	- 15142				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				250		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	162	1		89		
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				89		
-----																	
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013										TOTAL DEPTH	10815	PERF.11057	- 15072				
12	3410 X	1645	-0-	-1765	-0-	1510	2	135	9	N	123				262		
01	3410 X	1680	-0-	-1730	-0-	1582	2	98	9	N	89	181	1		170		
02	3074 X	2209	-0-	-865	-0-	2108	2	101	9	N	92	182	1		80		
03	3193 X	2517	-0-	-676	-0-	2445	2	72	9	N	65				145		
04	2640 X	2347	-0-	-293	-0-	2300	2	47	9	N	43				188		
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				188		
-----																	
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013										TOTAL DEPTH	10294	PERF.10830	- 15664				
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				187		
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				187		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				187		



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			162
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2093	2	338	9	N	307	172	1	297
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2242	2	303	9	N	275	341	1	231
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2255	2	235	9	N	214	183	1	262
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			262
-----														
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272														
12	2821 X	2621	-0-	-200	-0-	2433	2	188	9	N	171			407
01	2945 X	900	-0-	-2045	-0-	860	2	40	9	N	36	179	1	264
02	2755 X	2494	-0-	-261	-0-	2382	2	112	9	N	102	180	1	186
03	2945 X	2710	-0-	-235	-0-	2557	2	153	9	N	139	176	1	149
04	2760 X	2292	-0-	-468	-0-	2141	2	151	9	N	137	179	1	107
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			107
-----														
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101
-----														
DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128														
12	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	1646	2	130	9	N	118	44	1	288
01	1984 N	887	-0-	-1097	-0-	843	2	44	9	N	40			328
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1774	2	201	9	N	183	331	1	180
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1897	2	140	9	N	127			307
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1845	2	166	9	N	151	174	1	284
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			284
-----														
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607														
12	2604 X	2242	-0-	-362	-0-	1906	2	336	9	N	305	528	1	193
01	2480 X	1670	-0-	-810	-0-	1426	2	244	9	N	222	196	1	219
02	2320 X	1808	-0-	-512	-0-	1533	2	275	9	N	250	192	1	277
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	1781	2	352	9	N	320	345	1	252
04	2160 X	2012	-0-	-148	-0-	1729	2	283	9	N	257	354	1	155
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			155
-----														
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747														
12	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2647	2	178	9	N	162	170	1	173
01	3224 X	1947	-0-	-1277	-0-	1816	2	131	9	N	119			292
02	3248 X	1004	-0-	-2244	-0-	880	2	124	9	N	113			405
03	3472 X	2305	-0-	-1167	-0-	2162	2	143	9	N	130	190	1	345
04	3360 X	2544	-0-	-816	-0-	2387	2	157	9	N	143	380	1	108
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			108
-----														
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962														
12	2077 N	1698	-0-	-379	-0-	1251	2	447	9	N	406	519	1	199
01	2108 N	755	-0-	-1353	-0-	568	2	187	9	N	170			369
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1569	2	658	9	N	598	726	1	241
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	1644	2	604	9	N	549	591	1	199
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1521	2	532	9	N	484	509	1	174
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			174

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1612 N	566	-0-	-1046	-0-	541	2	25	9	N	23				178
01		1488 N	676	-0-	-812	-0-	658	2	18	9	N	16				194
02		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2134	2	80	9	N	73	180	1		87
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1706	2	68	9	N	62	32	1		117
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1259	2	65	9	N	59				176
05		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				176
-----																
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443																
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723																
12		1178 X	783	-0-	-395	-0-	695	2	88	9	N	80				322
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	12	181	1		153
02		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1885	2	135	9	N	123				276
03		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	1834	2	207	9	N	188	187	1		277
04		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3548	2	212	9	N	193	366	1		104
05		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				104
-----																
ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892																
12		6560 X	1933	-0-	-4627	-0-	1703	2	230	9	N	209	176	1		219
01		2449 X	1458	-0-	-991	-0-	1278	2	180	9	N	164	174	1		209
02		2291 X	1805	-0-	-486	-0-	1574	2	231	9	N	210	353	1		66
03		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2202	2	278	9	N	253	180	1		139
04		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2069	2	317	9	N	288	337	1		90
05		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				90
-----																
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203																
12		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	2920	2	323	9	N	294	363	1		253
01		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2316	2	239	9	N	217	169	1		301
02		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2470	2	303	9	N	275	363	1		213
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2909	2	349	9	N	317	180	1		350
04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2716	2	296	9	N	269	349	1		270
05		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				270
-----																
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
-----																
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287																
12		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6736	2	152	9	N	138	183	1		136
01		7006 X	5819	-0-	-1187	-0-	5784	2	35	9	N	32				168
02		6554 X	5315	-0-	-1239	-0-	5185	2	130	9	N	118				286
03		7006 X	1767	-0-	-5239	-0-	1725	2	42	9	N	38	305	1		19
04		6780 X	430	-0-	-6350	-0-	429	2	1	9	N	1				20
05		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT				20

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	3342	-0-	-440	-0-	3170	2	172	9	N	156	176	1	343
01	3627 X	3060	-0-	-567	-0-	2910	2	150	9	N	136	177	1	302
02	3248 X	3167	-0-	-81	-0-	2989	2	178	9	N	162	172	1	292
03	3317 X	3026	-0-	-291	-0-	2818	2	208	9	N	189	275	1	206
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3092	2	184	9	N	167	181	1	192
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			192
-----														
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054														
12	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	2068	2	156	9	N	142	180	1	221
01	2666 X	1715	-0-	-951	-0-	1563	2	152	9	N	138			359
02	2581 X	1411	-0-	-1170	-0-	1333	2	78	9	N	71			430
03	2759 X	2591	-0-	-168	-0-	2492	2	99	9	N	90	186	1	334
*04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2805	2	211	9	N	192	355	1	171
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			171
-----														
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433														
12	3379 X	1455	-0-	-1924	-0-	1380	2	75	9	N	68			188
01	3379 X	2515	-0-	-864	-0-	2362	2	153	9	N	139	184	1	143
02	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	6666	2	644	9	N	585	353	1	375
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	5771	2	576	9	N	524	705	1	194
04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5213	2	369	9	N	335	260	1	269
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			269
-----														
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509														
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	21			187
01	3255 X	789	-0-	-2466	-0-	743	2	46	9	N	42			229
02	754 X	426	-0-	-328	-0-	372	2	54	9	N	49			278
03	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1729	2	84	9	N	76			354
*04	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1903	2	97	9	N	88	169	1	273
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			273
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060														
12	1147 N	953	-0-	-194	-0-	848	2	105	9	N	95	175	1	114
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	773	2	24	9	N	22			136
02	580 N	392	-0-	-188	-0-	368	2	24	9	N	22			158
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1297	2	187	9	N	170	174	1	154
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1721	2	265	9	N	241	230	1	165
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			165
-----														
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592														
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1515	2	242	9	N	220	173	1	256
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1233	2	112	9	N	102	177	1	181
02	1508 N	1495	-0-	-13	-0-	1280	2	215	9	N	195	182	1	194
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1398	2	217	9	N	197	183	1	208
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1339	2	200	9	N	182	189	1	201
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			201
-----														
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723														
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3098	2	260	9	N	236	361	1	237
01	2697 X	2690	-0-	-7	-0-	2478	2	212	9	N	193	173	1	257
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2972	2	263	9	N	239	350	1	146
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3094	2	257	9	N	234	171	1	209
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3222	2	272	9	N	247	333	1	123
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			123

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	3078	-0-	-1479	-0-	3013	2	65	9	N	59	189	1	88
01	4557 X	2817	-0-	-1740	-0-	2712	2	105	9	N	95			183
02	4263 X	3149	-0-	-1114	-0-	3084	2	65	9	N	59			242
03	4557 X	3391	-0-	-1166	-0-	3313	2	78	9	N	71	62	1	251
04	4170 X	3398	-0-	-772	-0-	3324	2	74	9	N	67	109	1	209
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			209
-----														
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192														
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1769	2	106	9	N	96	181	1	125
01	1984 N	1264	-0-	-720	-0-	1194	2	70	9	N	64			189
02	1827 N	1626	-0-	-201	-0-	1516	2	110	9	N	100	174	1	115
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1778	2	129	9	N	117			232
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1583	2	120	9	N	109	181	1	160
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			160
-----														
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917														
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2913	2	187	9	N	170	172	1	196
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1843	2	98	9	N	89	174	1	111
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2904	2	194	9	N	176			287
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3095	2	223	9	N	203	357	1	133
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2784	2	184	9	N	167			300
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			300
-----														
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403														
12	3348 X	1380	-0-	-1968	-0-	1258	2	122	9	N	111			214
01	3348 X	1265	-0-	-2083	-0-	1116	2	149	9	N	135	193	1	156
02	3132 X	2444	-0-	-688	-0-	2354	2	90	9	N	82			238
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3320	2	171	9	N	155	191	1	202
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2749	2	121	9	N	110	158	1	154
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			154
-----														
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381														
12	2759 X	597	-0-	-2162	-0-	401	2	196	9	N	178	192	1	56
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	141	169	1	28
02	2581 X	717	-0-	-1864	-0-	561	2	156	9	N	142			170
03	1922 X	186	-0-	-1736	-0-	112	2	74	9	N	67	177	1	60
04	1860 X	871	-0-	-989	-0-	749	2	122	9	N	111			171
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			171
-----														
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381														
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1752	2	202	9	N	184	267	1	188
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1073	2	99	9	N	90	194	1	84
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1441	2	178	9	N	162			246
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	891	2	108	9	N	98	193	1	151
04	1110 N	521	-0-	-589	-0-	410	2	111	9	N	101			252
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			252
-----														
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131														
12	2759 X	814	-0-	-1945	-0-	591	2	223	9	N	203	183	1	210
01	2759 X	2213	-0-	-546	-0-	1906	2	307	9	N	279	377	1	112
02	2378 X	2054	-0-	-324	-0-	1826	2	228	9	N	207	191	1	128
03	2542 X	1988	-0-	-554	-0-	1727	2	261	9	N	237	191	1	174
04	2460 X	664	-0-	-1796	-0-	573	2	91	9	N	83	161	1	96
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			96

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2164 X	2114	-0-	-50	-0-	1764	2	350	9	N	318	193	1	283
01	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1784	2	385	9	N	350	194	1	439
02	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	1827	2	459	9	N	417	386	1	470
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2299	2	436	9	N	396	574	1	292
04	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2124	2	375	9	N	341	383	1	250
05	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			250
-----														
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----														
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462														
12	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6203	2	145	9	N	132	168	1	215
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4612	2	116	9	N	105	192	1	128
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2855	2	53	9	N	48			176
03	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1866	2	24	9	N	22			198
04	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1715	2	128	9	N	116	184	1	130
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			130
-----														
FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649														
12	1457 X	380	-0-	-1077	-0-	196	2	184	9	N	167			239
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	152	194	1	197
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-					N	170	190	1	177
03	620 X	398	-0-	-222	-0-	223	2	175	9	N	159	192	1	144
04	390 X	129	-0-	-261	-0-	2	2	127	9	N	115	192	1	67
05	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			67
-----														
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448														
12	4809 X	3792	-0-	-1017	-0-	3767	2	25	9	N	23			329
01	1767 X	526	-0-	-1241	-0-	505	2	21	9	N	19	187	1	161
02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-			161
03	1767 X	525	-0-	-1242	-0-	497	2	28	9	N	25			186
04	1710 X	593	-0-	-1117	-0-	575	2	18	9	N	16			202
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			202
-----														
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
-----														
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671														
12	5611 X	1368	-0-	-4243	-0-	1340	2	28	9	N	25			128
01	5611 X	751	-0-	-4860	-0-	743	2	8	9	N	7	6	1	129
02	2233 X	837	-0-	-1396	-0-	828	2	9	9	N	8			137
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2699	2	61	9	N	55			192
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2418	2	83	9	N	75			267
05	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			267

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	50
-----										
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943										
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2459	2	320	9	232
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3032	2	446	9	95
02	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	7279	2	1018	9	151
03	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8045	2	931	9	294
04	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	7891	2	739	9	131
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-			NO RPT	131
-----										
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587										
12	2418 X	970	-0-	-1448	-0-	967	2	3	9	115
01	2418 X	1486	-0-	-932	-0-	1403	2	83	9	190
02	2262 X	1230	-0-	-1032	-0-	1110	2	120	9	299
03	2139 X	991	-0-	-1148	-0-	872	2	119	9	215
04	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4370	2	89	9	296
05	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-			NO RPT	296
-----										
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366										
12	1705 N	1001	-0-	-704	-0-	994	2	7	9	240
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				237
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1553	2	242	9	265
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	654	2	130	9	204
04	3000 N	7611	-0-	4611	4611	7295	2	316	9	117
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	2689	-0-			NO RPT	117
-----										
MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
ATLAS OPERATING LLC 036587										
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429										
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			-0-
01	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----										
MMGL TXPH, LLC 101619										
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
FABIAN, SIDNEY		WELL #:		1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		Y	-0-			-0-
02	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1603	2		Y	-0-			-0-
03	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
04	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
-----														
COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #:		1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687				
12	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2		Y	-0-			-0-
01	16151	X	15583	-0-	-568	-0-	15583	2		Y	-0-			-0-
02	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2		Y	-0-			-0-
03	16151	X	15454	-0-	-697	-0-	15454	2		Y	-0-			-0-
04	15630	X	14276	-0-	-1354	-0-	14276	2		Y	-0-			-0-
05	16151	X	60	-0-	-16091	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
-----														
LISTER		WELL #:		1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828				
12	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	27912	2		Y	-0-			-0-
01	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	25756	2		Y	-0-			-0-
02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2		Y	-0-			-0-
03	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	27489	2		Y	-0-			-0-
04	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	26963	2		Y	-0-			-0-
05	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2		Y	-0-			-0-
-----														
YOUNG, J. W., ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826				
12	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2		Y	-0-			-0-
01	19716	X	17618	-0-	-2098	-0-	17618	2		Y	-0-			-0-
02	18444	X	18164	-0-	-280	-0-	18164	2		Y	-0-			-0-
03	19716	X	19353	-0-	-363	-0-	19353	2		Y	-0-			-0-
04	19080	X	18867	-0-	-213	-0-	18867	2		Y	-0-			-0-
05	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	2		Y	-0-			-0-
-----														
MILLS, R. D.		WELL #:		1 L		RRCID -> 065649		COMPL. DATE 12/13/1975		TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631				
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JAMES, W. F.		WELL #:		1 U		RRCID -> 067581		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330				
12	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	5584	2		Y	-0-			-0-
01	6169	X	5277	-0-	-892	-0-	5277	2		Y	-0-			-0-
02	5771	X	4795	-0-	-976	-0-	4795	2		Y	-0-			-0-
03	5766	X	4815	-0-	-951	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
04	5580	X	4696	-0-	-884	-0-	4696	2		Y	-0-			-0-
05	5580	X	4689	-0-	-891	-0-	4689	2		Y	-0-			-0-
-----														
BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1		RRCID -> 071567		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158				
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	472	1	7068	2	Y	-0-		-0-
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	104	1	8314	2	Y	-0-		-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2		Y	-0-			-0-
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2		Y	-0-			-0-
04	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2		Y	-0-			-0-
05	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2		Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 166902		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANCES UNIT		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
FRANCES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169968		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
DAVIDSON, MILDRED		1036R														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 1036R		RRCID -> 213557		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429								
12	1457 N	1175	-0-	-282	-0-	1175	2			N	-0-					38
01	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					38
02	1363 N	739	-0-	-624	-0-	739	2			N	-0-					38
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					38
04	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	1251	2			N	-0-					38
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					38
MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492								
12	4977	4835	-0-	-142	21	4835	2			Y	-0-					-0-
01	5456	5073	-0-	-383	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
02	4437	3625	-0-	-812	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
03	4743	3802	-0-	-941	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
04	4590	3798	-0-	-792	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
05	4743	3886	-0-	-857	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947								
12	15190 #	12885	-0-	-2305	-0-	12885	2			Y	-0-					-0-
01	15128 #	12525	-0-	-2603	-0-	12525	2			Y	-0-					-0-
02	13746 #	11397	-0-	-2349	-0-	11397	2			Y	-0-					-0-
03	13950 #	12114	-0-	-1836	-0-	12114	2			Y	-0-					-0-
04	12720 #	11203	-0-	-1517	-0-	11203	2			Y	-0-					-0-
05	12896 #	11244	-0-	-1652	-0-	11244	2			Y	-0-					-0-



MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986									
SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850			
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	Y	-0-		83
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	Y	-0-		83
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	Y	-0-		83
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	Y	-0-		83
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	Y	-0-		83
*05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	Y	-0-		83
-----											
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560			
12	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	2777	3	7 9	N	6 3 1	50
01	2976 X	2306	-0-	-670	-0-	2284	3	22 9	N	20 10 1	60
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3137	3	29 9	N	26 13 1	73
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3318	3	11 9	N	10 5 1	78
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2859	3	26 9	N	24 12 1	90
05	3379 X	2985	-0-	-394	-0-	2974	3	11 9	N	10 5 1	95
-----											
DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586			
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-	41
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	41
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-	41
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
-----											
SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750			
12	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	19	5 3		N	-0-	25
01	19	-0-	-0-	-19	-0-				N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
-----											
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680			
12	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9700	3	11 9	N	10 5 1	40
01	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8698	3	33 9	N	30 15 1	55
02	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7162	3	33 9	N	30 15 1	70
03	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9119	3	7 9	N	6 3 1	73
04	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8139	3	45 9	N	41 82 1	32
*05	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8515	3	18 9	N	16 8 1	40
-----											
NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 167798		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638			
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4011	3	18 9	N	16 8 1	58
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3328	3	13 9	N	12 6 1	64
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3793	3	2 9	N	2 1 1	65
03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	3	2 9	N	2 1 1	66
04	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6140	3	1 9	N	1 1 1	66
*05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3		N	-0-	66

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
DUNN		WELL #:		2		RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12510 - 12520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	3600	-0-	-1081	-0-	3600	3			N	-0-			59
01	4433 X	3051	-0-	-1382	-0-	3051	3			N	-0-			59
02	4002 X	3154	-0-	-848	-0-	3154	3			N	-0-			59
03	4092 X	3194	-0-	-898	-0-	3194	3			N	-0-			59
04	3960 X	2966	-0-	-994	-0-	2966	3			N	-0-			59
05	3596 X	3235	-0-	-361	-0-	3233	3	2	9	N	2	1	1	60
-----														
DUNCAN		WELL #:		4		RRCID -> 169662		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12762 - 12774		
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			10
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			10
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	3	4	9	N	4	2	1	12
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	N	6	3	1	15
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	3	4	9	N	4	1	1	18
*05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2	1	1	19
-----														
DUNN		WELL #:		3		RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12420 - 12430		
12	2294 X	1780	-0-	-514	-0-	1780	3			N	-0-			57
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2133	3	6	9	N	5	3	1	59
02	2320 X	1735	-0-	-585	-0-	1732	3	3	9	N	3	3	1	59
03	2480 X	1602	-0-	-878	-0-	1598	3	4	9	N	4	2	1	61
04	2400 X	1743	-0-	-657	-0-	1741	3	2	9	N	2	2	1	61
05	2139 X	1815	-0-	-324	-0-	1802	3	13	9	N	12	4	1	69
-----														
NORMAN		WELL #:		2		RRCID -> 186100		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12968		PERF.12714 - 12718		
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			17
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			17
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			17
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			17
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			17
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			17
-----														
CRADDOCK		WELL #:		1		RRCID -> 202291		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 13404		PERF.12654 - 12766		
12	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2815	3	18	9	Y	16	8	1	60
01	2821 X	2049	-0-	-772	-0-	2049	3			Y	-0-			60
02	2755 X	2626	-0-	-129	-0-	2624	3	2	9	Y	2	1	1	61
03	2945 X	2674	-0-	-271	-0-	2674	3			Y	-0-			61
04	2850 X	2398	-0-	-452	-0-	2398	3			Y	-0-			61
05	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2752	3			Y	-0-			61
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC HUNTER UNIT		WELL #:		676084 1		RRCID -> 280108		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13617 - 13665		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)										62243 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER	
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC										572602							
BUD HOGAN SWD 44										WELL #: 2		RRCID -> 276277		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

  

MOBEETIE (DOUGLAS)										62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SANDLOT OIL & GAS LLC										747757							
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-										WELL #: 1		RRCID -> 031317		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33			
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-			33			
*04		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 3		N	-0-			33			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33			

  

SIMS OP. UNIT R/A -A-										WELL #: 1 U		RRCID -> 036292		COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920	
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		N	-0-			121			
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3		N	-0-			121			
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 3		N	-0-			121			
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121			
*04		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 3		N	-0-			121			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121			

  

MOBEETIE OP. UNIT -B-										WELL #: 2		RRCID -> 036316		COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

  

PATTERSON UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 107655		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36			

  

PATTERSON										WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (ELLENBERGER) HERITAGE PETROLEUM, INC. WAYMOBETTA		62243 426 379771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #:		1		RRCID -> 263271		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12196 - 12340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OPERATING UNIT		62243 710 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #:		11		RRCID -> 111015		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8172 - 8186				
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			201
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			201
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201

PATTERSON		WELL #:		6		RRCID -> 186416		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A		
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	9	N	4			39
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	72	1	198	9	N	180	172	1	47
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			47
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	1	2	9	N	2			49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		62243 852 747757		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHEELER						
WELL #:		3 U		RRCID -> 034326		COMPL. DATE 03/29/1964		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7100 - 7122				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 M		RRCID -> 036294		COMPL. DATE 11/26/1964		TOTAL DEPTH 12575		PERF. 7089 - 7205		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L		RRCID -> 043624		COMPL. DATE 01/10/1968		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6914 - 7198		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
MOBEETIE (MISSOURI, UP.)			//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED			49B		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC			//CONT.//		747757										
MOBEETIE OPERATING UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 126801		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 7113 - 7125			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----															
MORGAN (COTTAGE GROVE)					62863 080	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260										
ROGERS			WELL #:		1	RRCID -> 195576		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7040 - 7060			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-		107	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-		107	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-		107	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-		107	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-		107	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT		107	
-----															
MORGAN (MORROW LOWER)					62863 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260										
BREEN			WELL #:		1793	RRCID -> 209964		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7572 - 9892			
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-		3 2		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
-----															
BREEN			WELL #:		2793	RRCID -> 218975		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7560 - 9826			
12	1402	N	1402	-0-	-0-		-0-	1402	2		N	-0-		108	
01	1395	N	1386	-0-	-9		-0-	1386	2		N	-0-		108	
02	1305	N	1285	-0-	-20		-0-	1285	2		N	-0-		108	
03	1357	N	1357	-0-	-0-		-0-	1357	2		N	-0-		108	
04	1350	N	1286	-0-	-64		-0-	1286	2		N	-0-		108	
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364		-0-				N	NO RPT		108	
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560										
HEIL			WELL #:		1	RRCID -> 147569		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 9258 - 9277			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
-----															
BORN			WELL #:		3	RRCID -> 150037		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9310 - 9330			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 - 9393	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		85
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		85
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-		85
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		85
04	690 N	114	-0-	-576	-0-	114	2		N	-0-		85
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		85

HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 - 9346
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	31	1	2375	2	N	-0-	82
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	30	1	2175	2	N	-0-	82
02	2117 N	1829	-0-	-288	-0-	27	1	1802	2	N	-0-	82
03	2263 N	1803	-0-	-460	-0-	26	1	1777	2	N	-0-	82
04	2130 N	1642	-0-	-488	-0-	28	1	1580	2	N	31	113
						34	9					
05	1953 N	1369	-0-	-584	-0-	26	1	1343	2	N	-0-	113

WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	18	170
						20	9					
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	N	-0-	170
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	841	2	N	10	180
						11	9					
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	31	1	626	2	N	-0-	180
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	3	183
						3	9					
05	713 N	623	-0-	-90	-0-	30	1	591	2	N	2	185
						2	9					

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453									
DORA		WELL #: 1		RRCID -> 110074		COMPL. DATE 02/25/1983		TOTAL DEPTH 1926		PERF. 1308 - 1450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209									
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #: 1180		RRCID -> 033032		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10457 - 10487	
12	1643 N	1286	-0-	-357	-0-	1272 2	14 9 Y	13			39
01	1519 N	1186	-0-	-333	-0-	1172 2	14 9 Y	13			52
02	1450 N	1134	-0-	-316	-0-	1125 2	9 9 Y	8			60
03	1271 N	844	-0-	-427	-0-	841 2	3 9 Y	3			63
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1247 2	14 9 Y	13			76
05	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1188 2	9 9 Y	8			84

MORRISON -D-		WELL #: 2180		RRCID -> 202885		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9686 - 10872	
12	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1680 3	2 9 N	2			27
01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1567 3	17 9 N	15			42
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1666 3	11 9 N	10			52
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1762 3	17 9 N	15			67
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1972 3	9 9 N	8			75
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1899 3	13 9 N	12			87

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		RRCID -> 095864		COMPL. DATE 04/16/1981		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10442 - 10450	
MORRISON		WELL #: 206036									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			379
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			379
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006											

KILLEBREW		WELL #: 1184		RRCID -> 153788		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10522 - 10588	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			212

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 076994		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10542 - 10659	
MORRISON, MARY T. -K-		WELL #: 3									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

-----														
MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
-----														
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586														
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			-0-
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----														
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532														
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	20			187
								22	9					
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	3			190
								3	9					
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	N	16			206
								18	9					
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			206
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	N	8			214
								9	9					
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	17	193	1	38
								19	9					



MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
HODGES "D"				WELL #: 2033	RRCID -> 184736	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10246	- 10488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10268	- 10276	
12		341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2		43
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		43
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		43
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		43
*04		1290 N	964	-0-	-326	-0-	964	2		43
05		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			NO RPT	43

CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992	- 10008	
12		4588 X	4184	-0-	-404	-0-	4184	2		306
01		4588 X	3741	-0-	-847	-0-	3741	2		306
02		3973 X	3652	-0-	-321	-0-	3643	2	9 9	314
03		4061 X	3732	-0-	-329	-0-	3653	2	79 9	196
04		4050 X	2965	-0-	-1085	-0-	2954	2	11 9	206
05		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			NO RPT	206

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209						
MORRISON -D-				WELL #: 1180	RRCID -> 045435	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9602	- 10487	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MORRISON, MARY T. -E-				WELL #: 2181	RRCID -> 185520	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9364	- 9378	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MORRISON -D-				WELL #: 2180	RRCID -> 197964	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9686	- 9693	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036															
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528															
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5885	2	11	9	N	10			791
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5698	2	6	9	N	5			796
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-			796
03	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	2			N	-0-			796
04	5700	X	5288	-0-	-412	-0-	5279	2	9	9	N	8			804
05	5890	X	5398	-0-	-492	-0-	5387	2	11	9	N	10			814
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344															
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			2
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			2
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-			2
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			2
-----															
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	50	1	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203
-----															
MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
HODGES		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450							
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2		N	-0-				127
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4153	2	67 9	N	61	188	1		-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-				-0-
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-				-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-				-0-
*05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		N	-0-				-0-

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123

NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
DOROTHY 6		WELL #: 1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78

MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982					
12	01	02	03	04	05								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				55

WHITTENBURG 312		WELL #: 4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 190318		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156					
12	01	02	03	04	*05								
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-

ELENDIL RESOURCES LLC		101740		RRCID -> 047272		COMPL. DATE 01/24/1969		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143					
MCCLLOY		WELL #: 1											
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

HADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 051382		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740								
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
-----												
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-	
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
-----												
HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 - 3065	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 - 3124	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
-----												
HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 - 3106	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
-----												
WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3050 - 3114	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740									
WOMBLE		WELL #: 904		RRCID -> 054861		COMPL. DATE 02/24/1973		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-		-0-
-----											
PREALL		WELL #: 3065		RRCID -> 054890		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
-----											
WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
-----											
MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740							
WOMBLE, R		WELL #:		3040	RRCID ->	163290	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016 - 3136
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MCNUTT		WELL #:		3066	RRCID ->	163390	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985 - 3046
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			-0-
-----											
PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			-0-
-----											
PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			-0-
-----											
HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 - 3128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			-0-
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			-0-
-----											
MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 - 3081
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-
-----											
CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060 - 3080
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740									
PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042 - 3120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-	
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-	
-----													
MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031 - 3091		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065 - 3080		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
-----													
MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026 - 3040		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-	
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-	
-----													
CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3134		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 - 3058		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3060		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740								
WOMBLE		WELL #: 607		RRCID -> 172126		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
-----										
MCNUTT		WELL #: 6066		RRCID -> 172127		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020		
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			-0-
-----										
PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			-0-
-----										
WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			-0-
-----										
PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740								
MCNUTT		WELL #:		2016	RRCID ->	200295	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831 - 4316	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		508	RRCID ->	213471	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084 - 3110	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-

PREALL		WELL #:		7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 2976 - 3133	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3038 - 3132	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-

LARGE OPERATING LLC		486623		WELL #:		2	RRCID ->	057660	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3030 - 3106
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		-0-	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-		-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-		-0-	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		-0-	

BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	059033	COMPL. DATE	04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3012 - 3088	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-		-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	119370	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3138 - 3204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
01		372 N	326	-0-	-46	-0-	326 3		N	-0-		-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 - 3106	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000	
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
-----												
BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
-----												
BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 - 3068	
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
-----												
HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 - 3200	
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
01		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186	
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
01		248 N	120	-0-	-128	-0-	120 3		N	-0-		-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3018 - 3102	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
-----												
WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2890 - 3024	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3018 - 3112	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
-----												
WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF. 2904 - 3056	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
-----												
BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
-----												
LASATER & CO, INC.		487415										
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146	
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
02	1711 N	1661	-0-	-50	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1645	-0-	-95	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
05	1767 N	428	-0-	-1339	-0-	428 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415							
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
02	1334 N	1302	-0-	-32	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	301	-0-	-1094	-0-	301	2	N	-0-		-0-
-----											
M5OEXIT, LLC				519482							
PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 - 3178
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795							
LEWIS		WELL #:		C 1	RRCID ->	024588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOARD		WELL #:		3068	RRCID ->	085401	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3086 - 3090
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOMBLES, JERRY		WELL #:		3035	RRCID ->	085459	COMPL. DATE	09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3072 - 3112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOMBLE, JERRY		WELL #:		4035	RRCID ->	085460	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3117 - 3121
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					16
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					16
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					16
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					16
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WOMBLE				WELL #:	4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3032 - 3181		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOMBLE				WELL #:	6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3026 - 3174		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOMBLE				WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3021 - 3168		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOCHNAUR				WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3038 - 3136		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3032 - 3166		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3042 - 3208		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OWNBEY				WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3064 - 3226		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 - 3196				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID -> 166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050 - 3078			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID -> 167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3486 - 3560			
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
IKE		WELL #:		7	RRCID -> 174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2900 - 3112			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID -> 178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028 - 3218			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
EQV OPERATING LLC		101634											
MCGEE		WELL #:		2	RRCID -> 150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8499 - 8507			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
PEARSON		WELL #:		10	RRCID -> 185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8005 - 8179			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

NORTHAM (CHESTER)			66084 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560													
SCHWALK			WELL #: 1			RRCID -> 119675			COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHWALK			WELL #: 2			RRCID -> 193438			COMPL. DATE 02/11/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364				
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2703	2	N	-0-					95
01	2852 N	2495	-0-	-357	-0-	28	1	2467	2	N	-0-					95
02	2668 N	2644	-0-	-24	-0-	29	1	2615	2	N	-0-					95
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	30	1	2698	2	N	-0-					95
04	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	30	1	2603	2	N	-0-					95
05	2821 N	2634	-0-	-187	-0-	30	1	2604	2	N	-0-					95
-----																
PALMER "132"			WELL #: 1			RRCID -> 200958			COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NORTHROP (CLEVELAND)			66124 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BE ANADARKO II, LLC			100676													
MERYDITH 587			WELL #: 1H			RRCID -> 219321			COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEERY "B"			WELL #: 4822H			RRCID -> 246443			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEERY "B"			WELL #: 3822H			RRCID -> 247627			COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525				
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	899	2	73	9	N	66	182	1			214
01	3100 N	3291	-0-	191	-0-	3207	2	84	9	N	76	196	1			94
02	957 N	617	-0-	-340	-0-	498	2	119	9	N	108					202
03	961 N	630	-0-	-331	-0-	496	2	134	9	N	122	217	1			107
04	1740 X	536	-0-	-1204	-0-	481	2	55	9	N	50					157
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					157

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676		WELL #: 5822H		RRCID -> 253164		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7962 - 11430			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2418				N	NO RPT			-0-	
-----															
PEERY "B"		WELL #: 6822H		RRCID -> 258754		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7649 - 11630					
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2274	2	237	9	N	215	181	1	306
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1489	2	95	9	N	86	187	1	205
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1364	2	428	9	N	389	363	1	231
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1700	2	4	9	N	4	177	1	58
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1946	2	194	9	N	176	193	1	41
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			41
-----															
PEERY "B"		WELL #: 7822H		RRCID -> 265157		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7920 - 11660					
12		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3180	2	98	9	N	89	179	1	150
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3207	2	74	9	N	67			217
02		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2962	2	174	9	N	158	190	1	185
03		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3096	2	197	9	N	179	180	1	184
04		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2922	2	91	9	N	83			267
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			267
-----															
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088		PERF. 7225 - 7828			
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			26
01		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-			26
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			26
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			26
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			26
05		1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-			26
-----															
CORLENA OIL COMPANY		178450		WELL #: 1H		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 8214 - 11550			
12		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			50
01		3875 X	3742	-0-	-133	-0-	3742	2			N	-0-			50
02		3625 X	3447	-0-	-178	-0-	3447	2			N	-0-			50
03		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	3498	2			N	-0-			50
04		3750 X	2946	-0-	-804	-0-	2946	2			N	-0-			50
05		3875 X	2456	-0-	-1419	-0-	2456	2			N	-0-			50
-----															
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1		RRCID -> 197046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6516 - 7510	
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	N	3			277
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	736	2	34	9	N	31	175	1	133
02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1467	2	251	9	N	228	172	1	189
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1350	2	145	9	N	132	165	1	156
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1048	2	83	9	N	75	165	1	66
05		620 N	465	-0-	-155	-0-	413	2	52	9	N	47			113

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
KING, LLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7510 - 7525
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2				178
01	465 N	430	-0-	-35	-0-		430	2				178
02	435 N	364	-0-	-71	-0-		364	2				178
03	465 N	438	-0-	-27	-0-		436	2	2	9	2	180
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		923	2	186	9	169	190
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-		516	2	25	9	23	46

KING B		WELL #:		1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 - 7520
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-		288	2	17	9	N	88
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		284	2	20	9	N	106
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	106
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-		198	2	2	9	N	108
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-		724	2	50	9	N	153
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-		518	2	56	9	N	204

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7190 - 7225
MORRIS				4								
12	93 N	91	-0-	-2	-0-		31	1	60	2	N	162
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-		31	1	80	2	N	162
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-		29	1	85	2	N	162
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-		31	1	79	2	N	162
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-		30	1	102	2	N	162
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		31	1	124	2	N	162

MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304
12	4283 X	3607	-0-	-676	-0-		31	1	3446	2	N	122
							130	9				
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		31	1	3956	2	N	64
							129	9				
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-		29	1	3981	2	N	196
							145	9				
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		26	1	3092	2	N	157
							158	9				
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-		29	1	4090	2	N	239
							90	9				
05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-		31	1	4595	2	N	95
							37	9				

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-		31	1	5795	2	N	196
							57	9				
01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-		28	1	4668	2	N	257
							67	9				
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-		29	1	3318	2	N	80
							14	9				
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-		30	1	4871	2	N	152
							79	9				
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		30	1	3464	2	N	199
							52	9				
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-		31	1	3149	2	N	234
							39	9				

NORTHROP (CLEVELAND)												//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC												570652									
CALLIHAM												WELL #: 2497		RRCID -> 205112		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7188 - 7278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32							
-----																					
SCHROEDER												WELL #: 2409		RRCID -> 205965		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7261 - 7356	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104							
-----																					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												600750									
PARNELL BROS -A-												WELL #: 1495L		RRCID -> 078673		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
-----																					
PARNELL BROS. -B-												WELL #: 1494		RRCID -> 079408		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7140 - 7214	
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	62	1	257	2	N	-0-	-0-							
01		310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-	62	1	217	2	N	-0-	-0-							
02		319 N	263	-0-	-56	-0-	-0-	58	1	205	2	N	-0-	-0-							
03		310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	62	1	236	2	N	-0-	-0-							
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	307	2	N	-0-	-0-							
*05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	300	2	N	-0-	-0-							
-----																					
SELL												WELL #: 1588		RRCID -> 100607		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7463 - 7482	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
-----																					
PRESIDIO PETROLEUM LLC												676084									
DUTCHER, W. H. -A-												WELL #: 1		RRCID -> 022425		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 7208 - 7318	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084									
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:	1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	9240 - 9250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOLLAND, R. H.		WELL #:	4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	7334 - 7356	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7075 - 7158	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:	2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7124 - 7166	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			41
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			41
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			41
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2	N	-0-			41
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2	N	-0-			41
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-			41
-----												
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7098 - 7144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	119358	COMPL. DATE	11/06/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7315 - 7332	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOLLAND, R. H.		WELL #:	3649	RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7278 - 7316	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ELLZEY, LAWRENCE "D"				WELL #: 4651	RRCID -> 169699	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7156	- 7210						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
MILLER, WILLIAM E. ET AL				WELL #: 3670	RRCID -> 175482	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7152	- 7170						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ELLZEY, CHARLES H. ET AL				WELL #: 2583	RRCID -> 182182	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7122	- 7158						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOLLAND, R. H.				WELL #: 2	RRCID -> 187496	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7344	- 7391						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DUTCHER, W. H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 187682	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 7280	- 7300						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 189452	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 7704	- 7824						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 3474	RRCID -> 218472	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 7126	- 7212						
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2				N	-0-				23
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				23
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-				23
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23



-----  
 NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2		N	-0-			10
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		N	-0-			10
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			10
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			10
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			10
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			10

-----  
 COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

-----  
 PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

-----  
 PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

-----  
 PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
EQV OPERATING LLC				101634									
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ELLIS, DREW ET AL -A-				101634									
		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			103
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			103
02	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3		N	-0-			103
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			103
TREGELLAS, W. T.				7H	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
PARNELL BROS A		WELL #:		2495	RRCID ->	229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9434 - 9440		
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	N	-0-		49
01	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	62	1	1685	2	N	-0-		49
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	2	N	-0-		49
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1708	2	N	-0-		49
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	60	1	1715	2	N	-0-		49
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	N	-0-		49
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		2650	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7105 - 9338		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHROP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-				20
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				20
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				20
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				20
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				20
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BE ANADARKO II, LLC 100676  
 KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3255 X	2805	-0-	-450 B	-0-	2802	3	3	9	N	3				148
01	3255 X	2913	-0-	-342 B	-0-	2913	3			N	-0-				148
02	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3409	3	8	9	N	7				155
03	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	3291	3	28	9	N	25	133	1		47
04	3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	3033	3	4	9	N	4				51
05	3658 X	2969	-0-	-689 B	-0-	2963	3	6	9	N	5				56

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	353	3	3	9	N	3				97
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	344	3	3	9	N	3				100
02	319 N	237	-0-	-82 B	-0-	233	3	4	9	N	4				104
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	365	3	25	9	N	23	52	1		75
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	351	3	3	9	N	3				78
*05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	373	3	7	9	N	6				84

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9631	-	9639		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	29 1	826 2	N	-0-	70	
01		837 N	798	-0-	-39 B	-0-	29 1	769 2	N	-0-	70	
02		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	29 1	749 2	N	22	92	
							24 9					
03		868 N	824	-0-	-44 B	-0-	31 1	793 2	N	-0-	92	
04		780 N	777	-0-	-3 B	-0-	30 1	738 2	N	8	100	
							9 9					
05		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	31 1	827 2	N	10	110	
							11 9					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE 03/27/2010	TOTAL DEPTH 10941	PERF. 9486	-	9523		
12		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-	116 1	44
01		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-		44
02		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-		44
03		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3		N	-0-		44
04		930 N	703	-0-	-227 B	-0-	703 3		N	-0-		44
05		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-		44
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MEKEEL				WELL #: 2215	RRCID -> 184669	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 9378	-	10345		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
OSLO (COLLIER LIME)				67726 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
NELSON				WELL #: 1	RRCID -> 171756	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4596	-	4604		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
P.C.X. (GRANITE WASH)				68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC				101619								
REYNOLDS				WELL #: 1025	RRCID -> 167777	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 15800	PERF. 12120	-	13929		
12		868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776 2		N	-0-	25	
01		899 N	834	-0-	-65 B	-0-	834 2		N	-0-	25	
02		841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-			N	-0-	25	
03		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-	25	
04		810 N	734	-0-	-76 B	-0-	734 2		N	-0-	25	
*05		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-	25	
REYNOLDS				WELL #: 3025	RRCID -> 238925	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 14540	PERF. 11886	-	14447		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
REYNOLDS		WELL #:		4025		RRCID ->		246109		COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3127	2	12	9	Y	66
01		2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2427	2	10	9	Y	75
02		2876 X	2876	-0-	-0- B	-0-	2872	2	4	9	Y	79
03		2958 X	2958	-0-	-0- B	-0-	2957	2	1	9	Y	80
04		2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	2872	2	12	9	Y	91
*05		2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	2			Y	91
-----												
ELMORE		WELL #:		1324		RRCID ->		251455		COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020		RRCID ->		255194		COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587		
12		744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733	2		N	-0-	
01		837 N	350	-0-	-487 B	-0-	265	2	85	9	N	77
02		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	689	2	7	9	N	83
03		744 N	395	-0-	-349 B	-0-	391	2	4	9	N	87
04		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-	
*05		744 N	592	-0-	-152 B	-0-	592	2		N	-0-	
-----												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847		RRCID ->		219437		COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526		
REYNOLDS 25												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13	
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084		RRCID ->		196432		COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448		
WILLIAMS 33												
12		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	529	2	15	9	N	22
01		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	724	2	6	9	N	27
02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	33	2	1	9	N	28
03		558 N	39	-0-	-519 B	-0-	39	2		N	-0-	
04		540 N	71	-0-	-469 B	-0-	71	2		N	-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	
-----												
WILLIAMS 33		WELL #:		4		RRCID ->		220605		COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	124	

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
MILLER				WELL #: 2026	RRCID -> 213132	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11942	- 13027						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				65
-----															
MILLER				WELL #: 3026	RRCID -> 215689	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 14350	PERF.11904	- 14218						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1330					N	NO RPT				-0-
-----															
MILLER 26				WELL #: 5	RRCID -> 224872	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11885	- 14197						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT				5
-----															
MILLER 26				WELL #: 6H	RRCID -> 239423	COMPL. DATE 05/10/2008	TOTAL DEPTH 12260	PERF.12300	- 15902						
12	47941 X	3701	-0-	-44240 B	-0-	3668 2	33 9	N	30	173 1					134
01	3999 X	3452	-0-	-547 B	-0-	3397 2	55 9	N	50						184
02	3741 X	1251	-0-	-2490 B	-0-	1230 2	21 9	N	19						203
03	3999 X	2693	-0-	-1306 B	-0-	2651 2	42 9	N	38						241
04	3870 X	2717	-0-	-1153 B	-0-	2688 2	29 9	N	26						267
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-			N	NO RPT						267
-----															
MILLER 26				WELL #: 7H	RRCID -> 250144	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 12283	PERF.12260	- 15962						
12	8742 X	5991	-0-	-2751 B	-0-	5899 2	92 9	N	84	200 1					143
01	8742 X	4295	-0-	-4447 B	-0-	4234 2	61 9	N	55						198
02	8178 X	5127	-0-	-3051 B	-0-	5060 2	67 9	N	61						259
03	8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	7864 2	175 9	N	159	191 1					227
04	7523 X	7523	-0-	-0- B	-0-	7366 2	157 9	N	143	188 1					182
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-			N	NO RPT						182
-----															
MILLER 26				WELL #: 8H	RRCID -> 257599	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 12186	PERF.12350	- 16723						
12	7874 X	6119	-0-	-1755 B	-0-	6060 2	59 9	N	54	183 1					242
01	8547 X	8547	-0-	-0- B	-0-	8547 2		N	-0-						242
02	7424 X	6271	-0-	-1153 B	-0-	6152 2	119 9	N	108						350
03	7936 X	7240	-0-	-696 B	-0-	7088 2	152 9	N	138	185 1					303
04	8280 X	6940	-0-	-1340 B	-0-	6797 2	143 9	N	130	189 1					244
05	8556 X	NO RPT	-0-	-8556 B	-0-			N	NO RPT						244
-----															
MILLER 26				WELL #: 10H	RRCID -> 259115	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 12194	PERF.12384	- 16743						
12	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3703 2	127 9	N	115	177 1					194
01	3596 X	3264	-0-	-332 B	-0-	3209 2	55 9	N	50						244
02	4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	4309 2	80 9	N	73	186 1					131
03	3502 X	3502	-0-	-0- B	-0-	3430 2	72 9	N	65						196
04	3720 X	2874	-0-	-846 B	-0-	2797 2	77 9	N	70						266
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-			N	NO RPT						266

PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
BROWN		WELL #: 1078		RRCID -> 129795		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7567 - 7590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 2		N	-0-			176
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			176
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			176
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			176
04	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307 2		N	-0-			176
*05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			176

PAINE (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #: 1 U		RRCID -> 086561		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8812 - 8822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: SHERMAN				
BRILLHART 907		WELL #: 5		RRCID -> 233591		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8816 - 8826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PALO DURO CREEK (MARMATON)		68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
FORTAY, INC.		277925										
KELSEY		WELL #: 1		RRCID -> 176094		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 5394 - 5412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218						CNTY: SHERMAN				
HOSPITAL B		WELL #: 2		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5402 - 5436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	899	-0-	-0-	-899			N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-930			N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-754			N	-0-			-0-
03	0 N	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLCLO		296156						CNTY: SHERMAN				
WELL #: 6		RRCID -> 296156		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5353 - 5434				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 X	20	-0-	-1530	-0-	20 2		N	-0-			135
01	1550 X	20	-0-	-1550	-0-			N	-0-			135
02	1450 X	5	-0-	-1450	-0-			N	-0-			135
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

PALO DURO CREEK (MORROW)		68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
SIDNEY		WELL #:		2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989			
								TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLCLO		68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
FIKE		WELL #:		3		RRCID -> 135555		COMPL. DATE 04/10/1990			
								TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	164	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2023											

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)		68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
FIKE		WELL #:		3		RRCID -> 135555		COMPL. DATE 04/10/1990			
								TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	1302 N	356	-0-	-946	-0-	356	2	N	-0-	3	
01	1271 N	81	-0-	-1190	-0-	81	2	N	-0-	3	
02	1044 N	7	-0-	-1037	-0-	7	2	N	-0-	3	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	3	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	3	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	3	

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MORRIS -C-		WELL #:		1		RRCID -> 022451		COMPL. DATE 06/11/1961			
								TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOGAN A		68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
LOGAN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994			
								TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-	69	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	69	138	
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2	N	-0-	138	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	138	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	138	
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	138	

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
LOGAN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994			
								TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	



PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WELLS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	2102 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		279 N	14	-0-	-265	-0-	14 2			N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02		116 N	54	-0-	-62	-0-	54 2			N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			-0-
-----														
KATHRYN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152817	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	2065 - 2080	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COOPER E				WELL #:	2	RRCID ->	156626	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	2051	PERF.	1776 - 2051	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BONEY B				WELL #:	2	RRCID ->	160525	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	2123	PERF.	1914 - 2123	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LOGAN A				WELL #:	2	RRCID ->	164769	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1975 - 2100	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COOPER E				WELL #:	3	RRCID ->	164784	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	2105	PERF.	1975 - 2105	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BONEY B				WELL #:	3	RRCID ->	173875	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2009 - 2100	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH		2090 PERF. 2012 - 2090	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
-----											
BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH		2072 PERF. 2027 - 2072	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
-----											
LOGAN A		WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH		2062 PERF. 2036 - 2062	
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-		-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		-0-
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2	N	-0-		-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2	N	-0-		-0-
05	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2	N	-0-		-0-
-----											
LOGAN A		WELL #: 5		RRCID -> 188418		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH		2085 PERF. 2018 - 2085	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-		-0-
02	290 N	112	-0-	-178	-0-	112	2	N	-0-		-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-		-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
-----											
WELLS A		WELL #: 5		RRCID -> 188775		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH		2093 PERF. 2019 - 2093	
12	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2	N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
02	522 N	18	-0-	-504	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
-----											
LOGAN A		WELL #: 6		RRCID -> 188804		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH		2055 PERF. 2018 - 2055	
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-		-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
-----											
LOGAN A		WELL #: 7		RRCID -> 197551		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH		2058 PERF. 2029 - 2058	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CLUCK -E-		WELL #: 2 U		RRCID -> 131917		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FIKE		WELL #: 2		RRCID -> 132845		COMPL. DATE 10/02/1989		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PARK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134462		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280				
12	806 N	209	-0-	-597	-0-	209	2	N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
-----												
KATHRYN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 139423		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264				
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
-----												
PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
KATHRYN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 109502		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FIKE		WELL #: 1		RRCID -> 128327		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052				
12	2077 N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2	N	-0-			3
01	2077 N	1705	-0-	-372	-0-	1705	2	N	-0-			3
02	1856 N	1569	-0-	-287	-0-	1569	2	N	-0-			3
03	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2	N	-0-			3
04	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	1557	2	N	-0-			3
05	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2	N	-0-			3

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5808 - 6032
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1240 X	185	-0-	-1055	-0-	185	2	N	-0-		-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-		-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
-----											
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 - 6094
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5933 - 6044
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-
02	87 N	5	-0-	-82	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
-----											
PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6308 - 6334
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		9
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		9
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		9
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		9
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		9
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		9
-----											
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 6672 - 6686
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		10
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		10
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-		10
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		10
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-		10
*05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		10
-----											
GRAY ESTATE		WELL #:		4132	RRCID ->	293920	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6334 - 6362
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		38
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		38
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		38
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		38
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		38
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		38

PAN PETRO (CLEVELAND) ANCHOR OIL COMPANY ARCHER -A-		//CONT.//	68735 120 020590	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
				WELL #:	1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF. 6891 - 6909
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	2	N	-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	2	N	-0-
04		240 N	213	-0-	-27	-0-	1	1	212	2	N	-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	1	1	472	2	N	-0-
				WELL #:	4901	RRCID ->	144648	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 6680 - 6710
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-	10
01		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2		N	-0-	10
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	10
03		1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2		N	-0-	10
04		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-	10
05		1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2		N	-0-	10
				WELL #:	1 C	RRCID ->	022226	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6284 - 7492
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	35
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	35
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	35
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	35
04		300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-	35
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
				WELL #:	1 U	RRCID ->	085884	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6162 - 6200
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
				WELL #:	6	RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6726 - 6738
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	313
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	313
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	313
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	313
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	313
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	313
				WELL #:	3	RRCID ->	162391	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6574 - 8465
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-	20
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-	20
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-	20
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	20
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-	20
*05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-	20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851  
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					28
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					28
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					28
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					28
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					28
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			224
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

PAN PETRO (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC DAMHUES 741		//CONT.//		68735 120 100676	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		4	RRCID ->	200975	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7022	-	7114		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRONISTER 646		WELL #:		2H	RRCID ->	219361	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7832	-	9412		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY 51		WELL #:		5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991	-	9078		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800	-	9614		
12	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					182
01	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1440	2	6	9	N	5					187
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8					195
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-	91	1			104
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3					107
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					107
ERIC 'C' 144		WELL #:		2H	RRCID ->	280070	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7773	-	11928		
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3458	2	175	9	N	159	182	1			267
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3365	2	134	9	N	122	184	1			205
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3431	2	146	9	N	133	175	1			163
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3368	2	163	9	N	148	181	1			130
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2780	2	145	9	N	132	130	1			132
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					132
ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7864	-	11758		
12	1798 N	1501	-0-	-297	-0-	1443	2	58	9	N	53					247
01	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1153	2	44	9	N	40	198	1			89
02	1450 N	634	-0-	-816	-0-	631	2	3	9	N	3					92
03	1488 N	1231	-0-	-257	-0-	1177	2	54	9	N	49					141
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1920	2	94	9	N	85	114	1			112
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					112
PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661	-	12073		
12	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2081	2	120	9	N	109					249
01	2263 X	1911	-0-	-352	-0-	1847	2	64	9	N	58	197	1			110
02	2117 X	2025	-0-	-92	-0-	1933	2	92	9	N	84					194
03	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2166	2	120	9	N	109	197	1			106
04	2160 X	2119	-0-	-41	-0-	2013	2	106	9	N	96	70	1			132
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					132

PAN PETRO (CLEVELAND) BE ANADARKO II, LLC WILLIAMS 83		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512	-	11523	
12	1426 N	860	-0-	-566	-0-	779	2	81	9	N	74			253
01	1488 N	836	-0-	-652	-0-	713	2	123	9	N	112	191	1	174
02	667 N	606	-0-	-61	-0-	562	2	44	9	N	40			214
03	868 N	226	-0-	-642	-0-	226	2			N	-0-			214
04	810 N	682	-0-	-128	-0-	615	2	67	9	N	61	91	1	184
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			184
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 2H		RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403	-	11546	
12	9920 X	8215	-0-	-1705	-0-	8215	2			N	-0-			130
01	9331 X	6720	-0-	-2611	-0-	6720	2			N	-0-			130
02	8439 X	7472	-0-	-967	-0-	7470	2	2	9	N	2			132
03	8308 X	6655	-0-	-1653	-0-	6655	2			N	-0-			132
04	7950 X	4589	-0-	-3361	-0-	4570	2	19	9	N	17			149
05	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			149
DANIEL 560		WELL #: 1H		RRCID ->	283200	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8073	-	12397	
12	3689 X	3092	-0-	-597	-0-	3092	2			N	-0-			322
01	3689 X	2837	-0-	-852	-0-	2837	2			N	-0-			322
02	3451 X	2946	-0-	-505	-0-	2946	2			N	-0-			322
03	3627 X	2989	-0-	-638	-0-	2989	2			N	-0-			322
04	3390 X	3175	-0-	-215	-0-	3171	2	4	9	N	4	52	1	274
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			274
JINES, J. H.		WELL #: 3H		RRCID ->	284421	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7747	-	11742	
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2869	2	385	9	N	350	385	1	205
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	2861	2	452	9	N	411	374	1	242
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2668	2	376	9	N	342	399	1	185
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	2937	2	404	9	N	367	391	1	161
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2911	2	363	9	N	330	391	1	100
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			100
DAVIS, RANDY R. WILSON, ALEC K. -A-		101268 WELL #: 1		RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6607	-	6636	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MMGL TXPH, LLC MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		101619 WELL #: 1 C		RRCID ->	022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	6614	-	6630	
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
REED, ELEANOR		WELL #: 2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 230012		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170				
*10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
*12	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2	N	-0-			-0-
*01	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2	N	-0-			-0-
*02	232 N	200	-0-	-32	-0-	200	2	N	-0-			-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
-----												
W. H. MATHEWS GU		WELL #: 1		RRCID -> 233459		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MATHEWS 56		WELL #: 3H		RRCID -> 248786		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119				
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			7
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			7
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			7
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			7
04	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	2	N	-0-			7
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			7
-----												
REED, ELEANOR		WELL #: 4H		RRCID -> 249473		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400				
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-			17
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	38	42	9	55
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			55
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			55
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	3	3	9	58
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-			58
-----												
EQV OPERATING LLC MORRIS UNIT -C-		101634		WELL #: 1		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	559	1	1259	3	N	-0-		89
01	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1175	3			N	-0-		89
02	1711	N	960	-0-	-751	-0-	222	1	738	3	N	-0-		89
*03	1829	N	960	-0-	-869	-0-	264	1	696	3	N	-0-		89
04	1140	N	860	-0-	-280	-0-	246	1	614	3	N	-0-		89
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	192	1	750	3	N	-0-	2	91
							2	9						

SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-		-0-

MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-		-0-

MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344					
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	3	N	-0-		10
01	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	1018	3			N	-0-	10	1
02	1276	N	925	-0-	-351	-0-	224	1	701	3	N	-0-		-0-
03	1333	N	994	-0-	-339	-0-	233	1	761	3	N	-0-		-0-
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	177	1	761	3	N	-0-		-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	218	1	741	3	N	-0-		-0-

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686					
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	310	1	586	3	N	-0-		19
01	868	N	576	-0-	-292	-0-	566	3	10	9	N	-0-	9	28
02	841	N	548	-0-	-293	-0-	48	1	500	3	N	-0-		28
*03	899	N	585	-0-	-314	-0-	143	1	442	3	N	-0-		28
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	75	1	477	3	N	-0-		28
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	106	1	455	3	N	-0-		28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289					
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1116	1	785	3	N	8			130
						9	9							
01	1364 N	770	-0-	-594	-0-	764	3	6	9	N	5			135
02	1276 N	700	-0-	-576	-0-	373	1	325	3	N	2			137
						2	9							
03	1364 N	730	-0-	-634	-0-	433	1	295	3	N	2			139
						2	9							
04	750 N	413	-0-	-337	-0-	117	1	293	3	N	3			142
						3	9							
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	373	1	323	3	N	3			145
						3	9							
-----														
MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PAN PETRO (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC MEARS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 101634		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 3H		RRCID -> 246750			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7167			PERF. 7657 - 10614					
12	1963	N	1963	-0-	-0-	1954	3	9	9	N	8			227		
01	1891	N	1834	-0-	-57	1809	3	25	9	N	23	192	1	58		
02	1827	N	1618	-0-	-209	1618	3			N	-0-			58		
03	1953	N	1853	-0-	-100	454	1	1398	3	N	1			59		
						1	9									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	225	1	1398	3	N	7			66		
						8	9									
05	1736	N	1701	-0-	-35	406	1	1293	3	N	2			68		
						2	9									
SWINK		WELL #: 1191H			RRCID -> 264805			COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 7030			PERF. 7559 - 11049		
12	1054	N	1000	-0-	-54	840	3	160	9	N	145	186	1	225		
01	1054	N	1033	-0-	-21	870	3	163	9	N	148	187	1	186		
02	986	N	948	-0-	-38	295	1	522	3	N	119	186	1	119		
						131	9									
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	312	1	547	3	N	142			261		
						156	9									
04	990	N	962	-0-	-28	282	1	539	3	N	128	186	1	203		
						141	9									
05	1023	N	977	-0-	-46	251	1	593	3	N	121	192	1	132		
						133	9									
MCGARRAUGH B		WELL #: 8H			RRCID -> 272489			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995			PERF. 7300 - 11806		
12	4386	X	4386	-0-	-0-	1922	1	2325	3	N	126	186	1	200		
						139	9									
01	2728	X	2339	-0-	-389	2237	3	102	9	N	93			293		
02	2552	X	2175	-0-	-377	775	1	1308	3	N	84	188	1	189		
						92	9									
03	2728	X	2079	-0-	-649	686	1	1349	3	N	40			229		
						44	9									
04	2640	X	1841	-0-	-799	461	1	1349	3	N	28			257		
						31	9									
05	2728	X	1697	-0-	-1031	535	1	1138	3	N	22			279		
						24	9									
MCGARRAUGH B		WELL #: 7H			RRCID -> 274503			COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 6978			PERF. 7329 - 11680		
12	5041	X	5041	-0-	-0-	1922	1	2986	3	N	121	186	1	222		
						133	9									
01	2749	X	2749	-0-	-0-	2630	3	119	9	N	108			330		
02	2361	X	2361	-0-	-0-	930	1	1352	3	N	72	188	1	214		
						79	9									
*03	2344	X	2344	-0-	-0-	972	1	1333	3	N	35			249		
						39	9									
04	2300	X	2300	-0-	-0-	912	1	1333	3	N	50			299		
						55	9									
05	2360	X	2360	-0-	-0-	897	1	1408	3	N	50			349		
						55	9									
HICKS EXPLORATION, LLC NITSCHKE, S.		WELL #: 102036 1			RRCID -> 022224			COMPL. DATE 09/01/1961			TOTAL DEPTH 6610			PERF. 6352 - 6366		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #:		1 C		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3968 X	3920	-0-	-48	-0-	279 1	3641 2	Y	-0-		170
01		3968 X	1802	-0-	-2166	-0-	1802 2		Y	-0-		170
02		3712 X	1608	-0-	-2104	-0-	1608 2		Y	-0-		170
03		3224 X	1754	-0-	-1470	-0-	1741 2	13 9	Y	12		182
04		0 X	1700	-0-	1700	-0-	1692 2	8 9	Y	7		189
05		3906 X	1742	-0-	-2164	-0-	1733 2	9 9	Y	8		197
-----												
PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592		
12		620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2		N	-0-		20
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		20
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		20
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	592 2	22 9	N	20		40
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		40
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		40
-----												
ARCHER -A-		WELL #:		1		RRCID -> 154415		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247		
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-		-0-
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1276 2	4 9	N	4		4
*04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1230 2	4 9	N	4		8
*05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1231 2	11 9	N	10		18
-----												
CAPTUREPOINT LLC		WELL #:		11		RRCID -> 180341		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1 U		RRCID -> 021909		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918		
12		310 N	280	-0-	-30	-0-	62 1	218 2	N	-0-		55
01		341 N	265	-0-	-76	-0-	62 1	203 2	N	-0-		55
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	58 1	149 2	N	-0-		55
03		279 N	195	-0-	-84	-0-	62 1	133 2	N	-0-		55
04		270 N	234	-0-	-36	-0-	60 1	174 2	N	-0-		55
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	52 1	207 2	N	-0-		55
-----												
PATRICIA		WELL #:		1063		RRCID -> 102938		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-			50
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-			50
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	-0-			50
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	5			55
						6	9							
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	663	2	N	3			58
						3	9							
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-			58

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

12	248 N	187	-0-	-61	-0-	62	1	125	2	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	58	1	138	2	N	-0-			-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	44	1	141	2	N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	62	1	154	2	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

12	465 N	383	-0-	-82	-0-	62	1	314	2	N	6			125
						7	9							
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	N	3			128
						3	9							
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	58	1	436	2	N	2			130
						2	9							
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	355	2	N	13			143
						14	9							
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	N	12			155
						13	9							
05	527 N	391	-0-	-136	-0-	62	1	323	2	N	5			160
						6	9							

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	N	3			78
						3	9							
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	2			80
						2	9							
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	449	2	N	3			83
						3	9							
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	N	-0-			83
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	462	2	N	-0-			83
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	-0-			83

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A						
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	N	93	193	1		100
						102	9								
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	50	1	1637	2	N	214				314
						235	9								
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	42	1	1453	2	N	216	321	1		209
						238	9								
03	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	62	1	2500	2	N	235	387	1		57
						259	9								
04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	60	1	2366	2	N	239	192	1		104
						263	9								
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	62	1	2304	2	N	228	187	1		145
						251	9								

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873						
HERNDON, W. C.		WELL #: 1 C													
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-				36
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				36
02	1160 N	1014	-0-	-146	-0-	1014	2			N	-0-				36
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				36
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				36
05	1147 N	878	-0-	-269	-0-	878	2			N	-0-				36

MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714						
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-				-0-

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879						
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				106
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-				106
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				106
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-				106
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				106
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				106

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1238 3	1 9	N	1	93
01		1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1119 3	2 9	N	2	95
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141 3	2 9	N	2	97
03		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1173 3	7 9	N	6	103
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-	103
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	103
-----											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
HERRINGTON -A-		WELL #:		1		RRCID -> 120975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867	
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	115
01		837 N	687	-0-	-150	-0-	687 2		N	-0-	115
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	910 2	8 9	N	7	122
03		961 N	861	-0-	-100	-0-	861 2		N	-0-	122
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	122
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	122
-----											
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
NOVAK, E. E.		WELL #:		1127 C		RRCID -> 022210		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020	
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1281 2	3 9	N	3	98
01		1364 N	1094	-0-	-270	-0-	1093 2	1 9	N	1	99
02		1247 N	1239	-0-	-8	-0-	1239 2		N	-0-	99
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374 2	2 9	N	2	13
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-	13
05		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285 2		N	-0-	13
-----											
REX		WELL #:		2		RRCID -> 164233		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474	
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-	-0-
01		775 N	674	-0-	-101	-0-	674 2		N	-0-	-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-	-0-
03		744 N	357	-0-	-387	-0-	357 2		N	-0-	-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-
*05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
-----											
REX		WELL #:		3		RRCID -> 169452		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HAIDER OPERATING, LLC				342767							
LYNN		WELL #:		1		RRCID -> 171251		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822	
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	-0-
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-	-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	-0-
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-	-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-	-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-



-----  
 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 HAIDER OPERATING, LLC //CONT.// 342767  
 PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508  
 -----

12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1			38
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	344	2	1	9	N	1			39
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1			40
03	620 N	255	-0-	-365	-0-	254	2	1	9	N	1			41
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			41
05	465 N	165	-0-	-300	-0-	164	2	1	9	N	1			42

-----  
 WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898  
 -----

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628  
 -----

12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-			41
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			41
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	289	2			Y	-0-			41
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			41
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			41
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-			25

-----  
 WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912  
 -----

12	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1556	2	6	9	N	5			63
01	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1335	2	1	9	N	1			64
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1			65
03	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-			65
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	45	1	20
05	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1568	2	2	9	N	2			22

-----  
 WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728  
 -----

12	3100 N	2315	-0-	-785	6029	2314	2	1	9	Y	1			49
01	3100 N	1996	-0-	-1104	4925	1994	2	2	9	Y	2			51
02	2900 N	2286	-0-	-614	4311	2284	2	2	9	Y	2			53
03	3100 N	2254	-0-	-846	3465	2253	2	1	9	Y	1			54
04	3000 N	2178	-0-	-822	2643	2177	2	1	9	Y	1			55
05	3100 N	1421	-0-	-1679	964	1419	2	2	9	Y	2			57

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		682 N	628	-0-	-54	-0-	626	2	2	9	N	2	90
01		682 N	520	-0-	-162	-0-	519	2	1	9	N	1	91
02		638 N	622	-0-	-16	-0-	620	2	2	9	N	2	93
03		620 N	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-	93
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1	94
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	N	2	96
-----													
HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306													
12		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-	-0-
01		1116 N	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-	-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-	-0-
03		1085 N	924	-0-	-161	-0-	924	2			N	-0-	-0-
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-	-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	-0-
-----													
CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A													
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	-0-
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
-----													
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920													
12		558 N	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	N	1	32
01		620 N	434	-0-	-186	-0-	432	2	2	9	N	2	34
02		551 N	460	-0-	-91	-0-	459	2	1	9	N	1	35
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1	36
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1	37
05		496 N	410	-0-	-86	-0-	409	2	1	9	N	1	38
-----													
WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868													
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2	66
01		992 N	98	-0-	-894	-0-	98	2			N	-0-	66
02		928 N	670	-0-	-258	-0-	669	2	1	9	N	1	67
03		930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-	67
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1	68
05		713 N	600	-0-	-113	-0-	597	2	3	9	N	3	71
-----													
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765													
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	22
01		1178 N	813	-0-	-365	-0-	813	2			N	-0-	22
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	22
03		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-	22
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	22
05		1209 N	936	-0-	-273	-0-	936	2			N	-0-	22

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		2	RRCID ->	087833	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6930 - 6990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		915 N	915	-0-	-0-	915	2			N	-0-		80
01		992 N	661	-0-	-331	659	2	2	9	N	2		82
02		870 N	704	-0-	-166	702	2	2	9	N	2		84
03		930 N	617	-0-	-313	617	2			N	-0-		84
04		652 N	652	-0-	-0-	652	2			N	-0-		84
05		752 N	752	-0-	-0-	752	2			N	-0-		84
-----													
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		2	RRCID ->	091325	COMPL. DATE	09/06/1980	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6638 - 6754	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
-----													
DUDE WILSON GU -5-		WELL #:		5	RRCID ->	165111	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6778 - 6792	
12		657 N	657	-0-	-0-	657	2			N	-0-		8
01		604 N	604	-0-	-0-	604	2			N	-0-		8
02		535 N	535	-0-	-0-	535	2			N	-0-		8
03		842 N	842	-0-	-0-	842	2			N	-0-		8
04		639 N	639	-0-	-0-	639	2			N	-0-		8
05		434 N	347	-0-	-87	347	2			N	-0-		8
-----													
DUDE WILSON G U -5-		WELL #:		6	RRCID ->	165112	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6730 - 6782	
12		787 N	787	-0-	-0-	12	1	775	2	N	-0-		-0-
01		730 N	730	-0-	-0-	12	1	718	2	N	-0-		-0-
02		802 N	802	-0-	-0-	11	1	791	2	N	-0-		-0-
03		775 N	694	-0-	-81	12	1	682	2	N	-0-		-0-
04		720 N	518	-0-	-202	11	1	507	2	N	-0-		-0-
05		837 N	709	-0-	-128	12	1	697	2	N	-0-		-0-
-----													
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	165703	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6952 - 7008	
12		520 N	520	-0-	-0-	520	2			N	-0-		30
01		217 N	178	-0-	-39	178	2			N	-0-		30
02		406 N	382	-0-	-24	381	2	1	9	N	1		31
03		537 N	537	-0-	-0-	537	2			N	-0-		31
04		668 N	668	-0-	-0-	668	2			N	-0-		31
05		547 N	547	-0-	-0-	547	2			N	-0-		31
-----													
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		4	RRCID ->	166164	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6954 - 7006	
12		190 N	190	-0-	-0-	39	1	151	2	N	-0-		12
01		186 N	175	-0-	-11	39	1	136	2	N	-0-		12
02		179 N	179	-0-	-0-	36	1	143	2	N	-0-		12
03		186 N	184	-0-	-2	39	1	145	2	N	-0-		12
04		180 N	168	-0-	-12	38	1	130	2	N	-0-		12
05		186 N	115	-0-	-71	39	1	76	2	N	-0-		12
-----													
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		5	RRCID ->	166166	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6846 - 6898	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
JONES, M. C.		WELL #:		5	RRCID ->	166169	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6741 - 6794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		562 N	562	-0-	-0-	562	2		Y	-0-		-0-
01		589 N	454	-0-	-135	454	2		Y	-0-		-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	634	2		Y	-0-		-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	566	2		Y	-0-		-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	548	2		Y	-0-		-0-
05		682 N	418	-0-	-264	418	2		Y	-0-		-0-
-----												
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		3	RRCID ->	166175	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6940 - 7000	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
-----												
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	168079	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6906 - 6953	
12		372 N	358	-0-	-14	19	1	339	2	N	-0-	41
01		372 N	343	-0-	-29	19	1	324	2	N	-0-	41
02		348 N	341	-0-	-7	18	1	323	2	N	-0-	41
03		372 N	358	-0-	-14	19	1	339	2	N	-0-	41
04		343 N	343	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-	41
05		372 N	335	-0-	-37	19	1	316	2	N	-0-	41
-----												
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	168084	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6830 - 7084	
12		1736 N	1666	-0-	-70	12	1	1637	2	N	15	54
						17	9					
01		1767 N	1718	-0-	-49	12	1	1684	2	N	20	74
						22	9					
02		1611 N	1611	-0-	-0-	11	1	1570	2	N	27	101
						30	9					
03		1688 N	1688	-0-	-0-	12	1	1614	2	N	56	157
						62	9					
04		1650 N	1646	-0-	-4	11	1	1598	2	N	34	40
						37	9				151 1	
05		1736 N	1590	-0-	-146	12	1	1569	2	N	8	48
						9	9					
-----												
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6859 - 7080	
12		155 N	155	-0-	-0-	155	2		N	-0-		30
01		47 N	47	-0-	-0-	47	2		N	-0-		30
02		148 N	148	-0-	-0-	148	2		N	-0-		30
03		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		30
04		30 N	5	-0-	-25	5	2		N	-0-		30
05		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		30
-----												
TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6222 - 6232	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
ELDON 747				WELL #:		2H		RRCID -> 209612		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	01	02	03	04	05	1085 N	909	-0-	-176	-0-	97 1	812 2	N	-0-	123
						1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	97 1	988 2	N	-0-	123
						916 N	916	-0-	-0-	-0-	90 1	826 2	N	-0-	123
						899 N	769	-0-	-130	-0-	97 1	672 2	N	-0-	123
						1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	94 1	963 2	N	-0-	123
						992 N	662	-0-	-330	-0-	97 1	565 2	N	-0-	123
-----															
PSHIGODA-COURSON 572				WELL #:		3H		RRCID -> 219413		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171			
12	01	02	03	04	05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	97 1	1187 2	N	11	71
						1116 N	1063	-0-	-53	-0-	97 1	958 2	N	7	78
						1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	90 1	1224 2	N	10	88
						1302 N	1247	-0-	-55	-0-	11 9	1139 2	N	10	98
						1020 N	917	-0-	-103	-0-	97 1	819 2	N	4	102
						1395 N	664	-0-	-731	-0-	11 9	566 2	N	1	103
											4 9				
											97 1				
											1 9				
-----															
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571				WELL #:		10H		RRCID -> 226825		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083			
12	01	02	03	04	05	124 N	108	-0-	-16	-0-	97 1	11 2	N	-0-	32
						124 N	111	-0-	-13	-0-	97 1	14 2	N	-0-	32
						115 N	115	-0-	-0-	-0-	90 1	25 2	N	-0-	32
						109 N	109	-0-	-0-	-0-	97 1	12 2	N	-0-	32
						120 N	106	-0-	-14	-0-	94 1	12 2	N	-0-	32
						124 N	109	-0-	-15	-0-	97 1	12 2	N	-0-	32
-----															
PSHIGODA-COURSON 572				WELL #:		4H		RRCID -> 232355		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367			
12	01	02	03	04	05	1519 N	653	-0-	-866	-0-	97 1	555 2	N	1	80
						1550 N	412	-0-	-1138	-0-	1 9	315 2	N	-0-	80
						1740 N	354	-0-	-1386	-0-	97 1	264 2	N	-0-	80
						2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	90 1	2119 2	N	18	98
						2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	97 1	1975 2	N	17	115
						1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	20 9	1873 2	N	16	131
											19 9				
											97 1				
											18 9				
-----															
KING OPERATING CORPORATION				WELL #:		1 C		RRCID -> 055290		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330			
12	01	02	03	04	05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-	65
						1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-	65
						1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-	65
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
						0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
						0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296										
PSHIGODA, H.		WELL #:		1	RRCID ->	055476	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6728 - 6815		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			28
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			28
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

MEEK		WELL #:		1	C	RRCID ->	056054	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6278 - 6292	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THURMAN 23V		WELL #:		1	RRCID ->	078337	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6558 - 6568		
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			19
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PSHIGODA		WELL #:		4	RRCID ->	172959	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6841 - 6890		
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			20
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			20
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:	1	RRCID ->	021915	COMPL. DATE	03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7105 - 7128	
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1	C	RRCID ->	021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7006 - 7049	
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			115
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			115
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			115
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			115
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			115
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			115

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260							
ELLIS, CARL, -G-		WELL #:	1	RRCID ->	021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6896 - 6956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		176
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		176
02	1073 N	989	-0-	-84	-0-	989 3	N	-0-		176
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-		176
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		176
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		176
-----										
ELLIS, CARL, -I-		WELL #:	1	RRCID ->	021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 7116 - 9466
12	4433 X	4307	-0-	-126	-0-	4307 3	N	-0-		13
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-		N	-0-		13
02	3799 X	3653	-0-	-146	-0-	3653 3	N	-0-		13
03	4061 X	4041	-0-	-20	-0-	4041 3	N	-0-		13
04	4170 X	3535	-0-	-635	-0-	3535 3	N	-0-		13
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-		N	NO RPT		13
-----										
ELLIS, DREW, -A-		WELL #:	1	RRCID ->	021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 5868 - 6978
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		127
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		127
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		127
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		127
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		127
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		127
-----										
ELLIS, DREW, -B-		WELL #:	1	RRCID ->	021925	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 5656 - 6925
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		177
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	21		198
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	186	186 1	198
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		198
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		198
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		198
-----										
HENRY-BENNETT		WELL #:	1	RRCID ->	021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6910 - 6924
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 6924 - 8785
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-		33
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-		33
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-		33
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	N	-0-		33
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-		33
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		33
-----										
HILL, SAM K.		WELL #:	1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6820 - 6876
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		214
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		214
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404 3	N	-0-		214
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		214
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		214
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		214

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			104
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-			N	-0-			104
02	986 N	714	-0-	-272	-0-	-0-	714 3		N	-0-			104
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			104
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			104
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-			N	NO RPT			104

MILLEDDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-			58
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			N	-0-			58
02	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829 3		N	-0-			58
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-			58
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-			58
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-			N	NO RPT			58

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			189
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			189
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			189
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			189
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			189
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT			189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 6906 - 6954				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6934 - 7053				
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-				284
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-				N	-0-				284
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				284
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-				284
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-				284
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-				N	NO RPT				284

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6326 - 6365				
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				68
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				68
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-				68
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				68
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-				68
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-				N	NO RPT				68

HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6609 - 6644				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				389
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				389
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				389
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				389
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				389
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				389

HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 6892 - 6924				
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				183
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				183
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	2			N	-0-				183
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				183
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				183
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				183

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6834 - 6886				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6902 - 6937				
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				35
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				35
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273	3			N	-0-				35
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				35
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				35
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT				35

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRIS -B-		WELL #:		1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			123
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			123
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			123
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			123
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			123
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			123
-----													
COURSON -B- 16		WELL #:		22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
-----													
COURSON -B- 17		WELL #:		23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434			
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			46
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			46
02	551 N	535	-0-	-16	-0-	535	2		N	-0-			46
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			46
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			46
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			46
-----													
ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917			
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			111
01	651 N	377	-0-	-274	-0-				N	-0-			111
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			111
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			111
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			111
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			111
-----													
PEARSON -F-		WELL #:		2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
-----													
ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885			
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			266
01	589 N	334	-0-	-255	-0-				N	-0-			266
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			266
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			266
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			266
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			266
-----													
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896			
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			102
01	837 N	88	-0-	-749	-0-				N	-0-			102
02	609 N	328	-0-	-281	-0-	328	3		N	-0-			102
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			102
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			102
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			102

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-		-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-		-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		163
01	558 N	292	-0-	-266	-0-	290	3	2 9	N	-0-		165
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		165
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		165
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		165
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		165
-----												
ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990	
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-		137
01	713 N	506	-0-	-207	-0-	506	3		N	-0-		137
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		137
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-		137
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		137
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		137
-----												
AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630	
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-		-0-
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	3		Y	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-		-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		Y	-0-		-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012	
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		25
01	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3		N	-0-		25
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-		25
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-		25
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-		25
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		25
-----												
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628	
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		198
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-		198
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		198
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		198
-----												
ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		177

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-	23
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-	23
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-	23
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-	23
04	990 N	890	-0-	-100	-0-	890	3		N	-0-	23
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	23
-----											
HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	187
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			N	-0-	187
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-	187
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-	187
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-	187
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-			N	NO RPT	187
-----											
NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-	350
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-	350
02	638 N	599	-0-	-39	-0-	599	3		N	-0-	350
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	350
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-	350
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-			N	NO RPT	350
-----											
HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6835 - 6889
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
MILLEDDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2		RRCID -> 110119		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6600 - 6676		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
-----														
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2		RRCID -> 111513		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6930 - 6950		
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			152
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			152
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			152
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			152
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			152
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			152
-----														
ELLIS RANCH		WELL #:		2845		RRCID -> 114613		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6987 - 7044		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
O.D.C.		WELL #:		2053		RRCID -> 122001		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 6638 - 6672		
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			56
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			56
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			56
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			56
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			56
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			56
-----														
COURSON -B- 3		WELL #:		3		RRCID -> 122700		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8557 - 8603		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2		RRCID -> 126879		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 6858 - 6928		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MORRIS -A-		WELL #:		2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7188 - 7260		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6942 -	8976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 3		N	-0-				192
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				192
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 3		N	-0-				192
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 3		N	-0-				192
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 3		N	-0-				192
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				192
-----														
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	6738 -	6777	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				187
-----														
MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6779 -	6801	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				849
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				849
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				849
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				849
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				849
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				849
-----														
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7014 -	8536	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				152
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				152
-----														
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	6929 -	7008	
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 3		N	-0-				292
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				292
02	986 N	982	-0-	-4	-0-		982 3		N	-0-				292
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024 3		N	-0-				292
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 3		N	-0-				292
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT				292
-----														
COURSON -B- 14		WELL #:		14	RRCID ->	142715	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6686 -	6716	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 3		N	-0-				27
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				27
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 3		N	-0-				27
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 3		N	-0-				27
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 3		N	-0-				27
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				27
-----														
COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6652 -	6672	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6923 - 6979	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-		332
01	930 N	439	-0-	-491	-0-	439 2		Y	-0-		332
02	841 N	726	-0-	-115	-0-	726 2		Y	-0-		332
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-		332
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-		332
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		332
-----											
WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6969 - 7034	
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-		180
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		180
02	1450 N	1319	-0-	-131	-0-	1319 3		N	-0-		180
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		180
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		180
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		180
-----											
COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6698 - 6746	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6722 - 6750	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		111
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		111
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		111
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		111
04	660 N	467	-0-	-193	-0-	467 2		N	-0-		111
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		111
-----											
COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6730 - 6794	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		37
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		37
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		37
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		37
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		37
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		37
-----											
COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6686 - 6730	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6550 - 6600	
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-		63
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-		63
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-		63
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-		63
04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-		63
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		63

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID ->	146911	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 6622 - 6672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID ->	147471	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6728 - 6764		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
-----											
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810 PERF. 6685 - 6760		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----											
MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID ->	147574	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7244 - 7330		
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		20
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		20
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		20
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		20
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		20
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		20
-----											
AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766 PERF. 6584 - 6626		
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-		103
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		103
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-		103
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-		103
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-		103
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		103
-----											
COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6606 - 6660		
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		62
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		62
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		62
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		62
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		62
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		62
-----											
COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858 PERF. 6690 - 6728		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		121
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		121
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121



PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//	488260										
LINN, ROY -C-			WELL #:	4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7216 - 7262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----														
COURSON -B- 14			WELL #:	40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6606 - 6634		
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			652
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			652
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			652
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			652
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			652
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			652
-----														
COURSON -B- 16			WELL #:	44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6752 - 6782		
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			115
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			115
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			115
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			115
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			115
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			115
-----														
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-			WELL #:	5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7076 - 7128		
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			140
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			140
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			140
03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-			140
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			140
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			140
-----														
ODC			WELL #:	4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7196 - 7280		
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			180
01	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			180
02	1856 N	1739	-0-	-117	-0-	1739	3			N	-0-			180
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			180
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-			180
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			180
-----														
COURSON -B- 5			WELL #:	45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6734 - 6790		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
-----														
MORRIS -B-			WELL #:	3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7144 - 7256		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311				
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-				85
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				85
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	798	3			N	-0-				85
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-				85
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-				85
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				85
-----															
ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262				
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				160
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				160
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218	3			N	-0-				160
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				160
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				160
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				160
-----															
COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6680 - 6730				
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-				67
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				67
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-				67
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-				67
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-				67
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				67
-----															
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7250 - 7306				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
-----															
BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6574 - 8531				
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-				78
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				78
02	1218 N	1157	-0-	-61	-0-	1157	3			N	-0-				78
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-				78
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-				78
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				78
-----															
COURSON -B- 13		WELL #:		47	RRCID ->	155790	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6718 - 6758				
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				221
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				221
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				221
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				221
04	570 N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-				221
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				221

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	155848	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		707 N	707	-0-	-0-		707 3		N	-0-		188	
01		713 N	-0-	-0-	-713				N	-0-		188	
02		677 N	677	-0-	-0-		677 3		N	-0-		188	
03		663 N	663	-0-	-0-		663 3		N	-0-		188	
04		623 N	623	-0-	-0-		623 3		N	-0-		188	
05		713 N	NO RPT	-0-	-713				N	NO RPT		188	
-----													
COURSON -B-		4		WELL #:	52	RRCID ->	156248	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6578 - 6648
12		997 N	997	-0-	-0-		997 2		N	-0-		81	
01		944 N	944	-0-	-0-				N	-0-		81	
02		1056 N	1056	-0-	-0-		1056 2		N	-0-		81	
03		991 N	991	-0-	-0-		991 2		N	-0-		81	
04		979 N	979	-0-	-0-		979 2		N	-0-		81	
05		992 N	NO RPT	-0-	-992				N	NO RPT		81	
-----													
ODC				WELL #:	3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722
12		4 N	4	-0-	-0-		4 3		N	-0-		188	
01		434 N	-0-	-0-	-434				N	-0-		188	
02		647 N	647	-0-	-0-		647 3		N	-0-		188	
03		700 N	700	-0-	-0-		700 3		N	-0-		188	
04		467 N	467	-0-	-0-		467 3		N	-0-		188	
05		434 N	NO RPT	-0-	-434				N	NO RPT		188	
-----													
ODC "A"				WELL #:	4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7182 - 7256
12		156 N	156	-0-	-0-		156 3		N	-0-		162	
01		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-		162	
02		225 N	225	-0-	-0-		225 3		N	-0-		162	
03		177 N	177	-0-	-0-		177 3		N	-0-		162	
04		163 N	163	-0-	-0-		163 3		N	-0-		162	
05		186 N	NO RPT	-0-	-186				N	NO RPT		162	
-----													
HENRY, A. W. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6876 - 6914
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WHEELER, LYDIA M.				WELL #:	3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 - 6888
12		155 N	155	-0-	-0-		155 3		N	-0-		168	
01		372 N	-0-	-0-	-372				N	-0-		168	
02		813 N	813	-0-	-0-		813 3		N	-0-		168	
03		851 N	851	-0-	-0-		851 3		N	-0-		168	
04		626 N	626	-0-	-0-		626 3		N	-0-		168	
05		372 N	NO RPT	-0-	-372				N	NO RPT		168	
-----													
MORRIS ESTATE "D"				WELL #:	4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7214 - 7290
12		529 N	529	-0-	-0-		529 3		N	-0-		32	
01		527 N	-0-	-0-	-527				N	-0-		32	
02		504 N	504	-0-	-0-		504 3		N	-0-		32	
03		525 N	525	-0-	-0-		525 3		N	-0-		32	
04		489 N	489	-0-	-0-		489 3		N	-0-		32	
05		527 N	NO RPT	-0-	-527				N	NO RPT		32	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7124 - 7463	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-			137
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	5			142
02	406 N	347	-0-	-59	-0-	347 3	N	-0-			142
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			142
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			142
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			142
-----											
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6584 - 8540	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157
-----											
COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6565 - 6605	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6892 - 6961	
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			193
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-			193
02	783 N	695	-0-	-88	-0-	695 3	N	-0-			193
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-			193
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			193
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			193
-----											
ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 6950 - 7002	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-			62
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			62
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			62
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			62
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-			62
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			62
-----											
HENRY-BENNETT		WELL #: 3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6854 - 6916	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
-----											
HAAR ET AL		WELL #: 2022		RRCID -> 158802		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6638 - 6664	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			137
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			137
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-			137
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-			137
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			137
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					73
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					73
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					73
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					73
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					73
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					157
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					157
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					157
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					157
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					157
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					157

ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					130
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					132
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					132
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					132
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					132

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					190
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					190
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	511	3			N	-0-					190
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					190
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					190
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					151
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					151
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					151
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					151
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					151
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					151

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7204 - 7273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	190	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	190	
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14	3		N	-0-	190	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	190	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	190	
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT	190	
-----												
COURSON -B- 1		WELL #:		41	RRCID ->	162362	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6518 - 8534	
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	181	
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	181	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-	181	
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	181	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	181	
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	181	
-----												
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6740 - 6904	
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-	160	
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	160	
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-	160	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-	160	
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-	160	
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT	160	
-----												
BRAINARD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6650 - 6670	
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-	93	
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	93	
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-	93	
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-	93	
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-	93	
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	93	
-----												
COURSON -B- 8		WELL #:		49	RRCID ->	164227	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6600 - 8578	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	184	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	184	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	184	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	184	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	184	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	184	
-----												
BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6606 - 8522	
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-	50	
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	50	
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-	50	
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-	50	
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-	50	
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	50	
-----												
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6736 - 6814	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	115	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	115	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	115	
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-	115	
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-	115	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	115	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			84
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			84
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			84
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			84
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			84
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			375
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			375
02	522 N	303	-0-	-219	-0-	303	3			N	-0-			375
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			375
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			375
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			375

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			199
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			199
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			199
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			199
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			199
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			199

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			182
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			182
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			182
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			182
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			182
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914 -	8278		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			199
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-			199
02	1218 N	259	-0-	-959	-0-	-0-	259	2			N	-0-			199
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			199
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			199
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			199
-----															
COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6548 -	6568		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6903 -	6972		
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			199
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-			199
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			199
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			199
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			199
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT			199
-----															
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 -	6960		
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			185
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			185
02	377 N	370	-0-	-7	-0-	-0-	370	3			N	-0-			185
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			185
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			185
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT			185
-----															
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7020 -	7078		
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			40
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			40
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			40
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			40
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			40
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7074 -	7108		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
-----															
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6289 -	6354		
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			20
01	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			20
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			20
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			20
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			20
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					N	NO RPT			20



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MORRIS -B-				WELL #: 6761	RRCID -> 182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
-----															
MORRIS -B-				WELL #: 7761	RRCID -> 183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
-----															
ELLIS, CARL "C"				WELL #: 5830	RRCID -> 183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983					
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				107
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				107
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				107
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-				107
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-				107
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				107
-----															
ELLIS, CARL "C"				WELL #: 6830	RRCID -> 183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIS, DREW ET AL				WELL #: 5831	RRCID -> 184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841					
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				158
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				158
02	928 N	834	-0-	-94	-0-	834	3			N	-0-				158
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-				158
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-				158
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				158
-----															
MATHEWS, VIRGIL 79				WELL #: 3	RRCID -> 184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 6484 - 6502					
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				10
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				10
02	580 N	324	-0-	-256	-0-	324	3			N	-0-				10
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				10
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-				10
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				10
-----															
ELLIS, CARL "F"				WELL #: 5	RRCID -> 186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6954 - 7030					
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				155
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				155
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	410	3			N	-0-				155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				155
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				155

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		5825	RRCID ->	187996	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7300 - 7309	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			93
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			93
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			93
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			93
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			93
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			93
-----												
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		6757	RRCID ->	188323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7158 - 7226	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			210
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			210
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-			210
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			210
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			210
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
-----												
MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	189511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6959 - 6981	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			93
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			93
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			93
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			93
-----												
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	195395	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7072 - 9284	
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-			120
01	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			120
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-			120
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-			120
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-			120
05	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			120
-----												
MORRIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	196484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 7250 - 7326	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			70
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			70
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	3	N	-0-			70
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			70
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			70
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			70
-----												
DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	199532	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 - 6792	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON "B" 14		WELL #:		61	RRCID ->	203253	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6600 - 8607	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			277
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			277
02		2900 N	21210	-0-	18310	18310	21210 3		N	-0-			277
03		3100 N	1254	-0-	-1846	16464	1254 3		N	-0-			277
04		3000 N	1193	-0-	-1807	14657	1193 3		N	-0-			277
05		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	13448			N	NO RPT			277

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			130
01		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			130
02		1334 N	1289	-0-	-45	-0-	1289 3		N	-0-			130
03		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-			130
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-			130
05		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			130

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			947
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	31 1	314 2	N	33	180 1		800
							36 9						
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			800
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			800
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			800
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			800

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

12		589 X	454	-0-	-135	-0-	454 2		N	-0-			555
01		589 X	525	-0-	-64	-0-	48 1	477 2	N	-0-			555
02		522 X	449	-0-	-73	-0-	449 2		N	-0-			555
03		558 X	147	-0-	-411	-0-	147 2		N	-0-			555
04		510 X	335	-0-	-175	-0-	335 2		N	-0-			555
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			555

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6830 - 6862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			315
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2	N	-0-			315
02	319 N	233	-0-	-86	-0-	233 2	N	-0-			315
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			315
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			315
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			315
-----											
FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219137		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6602 - 8566	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6532 - 6564	
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6500 - 6530	
12	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763 3	N	-0-			57
01	3162 X	2708	-0-	-454	-0-	2708 3	N	-0-			57
02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-		N	-0-			57
03	3162 X	2514	-0-	-648	-0-	2514 3	N	-0-			57
04	2670 X	2259	-0-	-411	-0-	2259 3	N	-0-			57
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT			57
-----											
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 6634	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6644 - 6665	
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-			150
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			150
02	899 N	854	-0-	-45	-0-	854 3	N	-0-			150
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-			150
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			150
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT			150
-----											
MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6555 - 6592	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			17
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			17
02	406 N	257	-0-	-149	-0-	257 3	N	-0-			17
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			17
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			17
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8071 - 11547				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	6479 X	4785	-0-	-1694	-0-	4586	2	199	9	N	181	181	1	130
01	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	197	197	1	130
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5138	2	223	9	N	203	195	1	138
03	5518 X	4439	-0-	-1079	-0-	4294	2	145	9	N	132	184	1	86
04	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5496	2	245	9	N	223	171	1	138
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			138
-----														
HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516				
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1201	2	123	9	N	112	198	1	156
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	318	198	1	276
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	938	2	228	9	N	207	175	1	308
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1023	2	195	9	N	177	177	1	308
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			308
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			308
-----														
MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823 - 12213				
12	5363 X	3849	-0-	-1514	-0-	3458	2	391	9	N	355	396	1	232
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	394	384	1	242
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3333	2	761	9	N	692	593	1	341
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	3649	2	838	9	N	762	762	1	341
04	4020 X	3416	-0-	-604	-0-	2985	2	431	9	N	392	392	1	341
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			341
-----														
LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7706 - 11308				
12	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			311
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			311
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			311
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			311
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			311
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			311
-----														
DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7548 - 11809				
12	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	10779	2	233	9	N	212	390	1	230
01	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	606	404	1	432
02	10092 X	9726	-0-	-366	-0-	9680	2	46	9	N	42	202	1	272
03	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	10986	2	531	9	N	483	391	1	364
04	10440 X	8163	-0-	-2277	-0-	8045	2	118	9	N	107	160	1	311
05	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT			311
-----														
HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID -> 280607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7949 - 11590				
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			502
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			502
02	1392 N	1371	-0-	-21	-0-	1371	2			N	-0-			502
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			502
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1179	2	410	9	N	373	373	1	502
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			502
-----														
MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID -> 280610		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 7745 - 10410				
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-			610
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			610
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-			610
03	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-			610
04	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-			610
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			610

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				65
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				65
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	290	3	190	9	N	173	188	1		50
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	238	3	204	9	N	185	180	1		55
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				55
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				55

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-				171
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				171
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				171
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				171
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-				171
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				171

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

12	10168 X	9228	-0-	-940	-0-	9228	2			N	-0-				370
01	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-				370
02	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-				370
03	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-				370
04	8940 X	8529	-0-	-411	-0-	8529	2			N	-0-				370
05	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT				370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	748	2	209	9	N	190	190	1		242
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				242
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	919	2	264	9	N	240	195	1		287
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	919	2	152	9	N	138	190	1		235
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	932	2	212	9	N	193	193	1		235
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				235

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

12	5549 X	5055	-0-	-494	-0-	5055	2			N	-0-				336
01	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-				336
02	5945 X	3795	-0-	-2150	-0-	3795	2			N	-0-				336
03	6355 X	5125	-0-	-1230	-0-	5125	2			N	-0-				336
04	6150 X	3479	-0-	-2671	-0-	3479	2			N	-0-				336
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MATHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6549 - 6580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		25
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		25
02	725 N	694	-0-	-31	-0-	694	2		N	-0-		25
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	709	2	11 9	N	10		35
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		35
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	716	2	2 9	N	2		37
-----												
MILLEDDGE		WELL #:		4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161 2	N	-0-		104
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	27	1	858 2	N	-0-		104
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	28	1	1067 2	N	-0-		104
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	31	1	1089 2	N	-0-		104
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1050 2	N	-0-		104
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114 2	N	-0-		104
-----												
DARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653
12	682 N	95	-0-	-587	-0-	15	1	63 2	N	15		105
						17	9					
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	705 2	N	5		110
						6	9					
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	29	1	1688 2	N	-0-		110
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	1	1	44 2	N	-0-		110
04	690 N	2	-0-	-688	-0-	2	2		N	-0-		110
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		110
-----												
PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858 2	N	-0-		148
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	924 2	N	3		151
						3	9					
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	29	1	1107 2	N	1		152
						1	9					
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1015 2	N	4		156
						4	9					
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	30	1	1052 2	N	-0-		156
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1083 2	N	3		159
						3	9					
-----												
PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PSHIGODA "26"		WELL #:		2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6594 - 6608		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	-0-			69
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	-0-			69
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	807	2	N	-0-			69
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	6			75
						7	9							
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	-0-			75
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	N	5			80
						6	9							
-----														
JUDICE		WELL #:		2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 7057 - 8623		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
-----														
CROOKS		WELL #:		2113		RRCID -> 184120		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6336		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H		RRCID -> 243507		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7728 - 9495		
12	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	31	1	1700	2	N	27			153
						30	9							
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	N	25			178
						28	9							
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	29	1	1533	2	N	20			198
						22	9							
03	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	31	1	1599	2	N	25	179	1	44
						28	9							
04	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	30	1	1519	2	N	19			63
						21	9							
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	31	1	1529	2	N	20			83
						22	9							
-----														
AUSTIN UNIT		WELL #:		471		RRCID -> 244275		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6584 - 8590		
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-			33
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	2	N	-0-			33
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-			33
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-			33
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-			33
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-			33





PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1428	2	N	-0-			145
01	1519 N	1126	-0-	-393	-0-	29	1	1096	2	N	1			146
02	1334 N	928	-0-	-406	-0-	24	1	892	2	N	11			157
03	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	12	9	28	1	N	1			158
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1	9	30	1	N	34			192
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	37	9	31	1	N	4	130	1	66
						4	9							

BERNICE		WELL #:		1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768 - 9083		
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	31	1	528	2	N	25			210
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	28	9	31	1	N	12			222
02	580 N	535	-0-	-45	-0-	13	9	29	1	N	1			223
03	589 N	530	-0-	-59	-0-	1	9	31	1	N	41	194	1	70
04	510 N	323	-0-	-187	-0-	45	9	30	1	N	38			108
05	558 N	479	-0-	-79	-0-	42	9	31	1	N	9			117
						10	9							

BERNICE		WELL #:		1362H	RRCID ->	258759	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6877 - 10560		
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	28	1	5580	2	N	102			312
01	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	112	9	31	1	N	61	193	1	180
02	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	67	9	29	1	N	79			259
03	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	87	9	31	1	N	138	193	1	204
04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	152	9	30	1	N	68	193	1	79
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	75	9	31	1	N	91			170
						100	9							

BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6894 - 10500		
12	806 N	765	-0-	-41	-0-	31	1	653	2	N	74			216
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	81	9	31	1	N	58			274
02	667 N	443	-0-	-224	-0-	64	9	22	1	N	49	181	1	142
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	54	9	31	1	N	100			242
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	110	9	30	1	N	77	187	1	132
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	85	9	26	1	N	64			196
						70	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BERNICE		WELL #:		1364H	RRCID ->	264974	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6874 - 9682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		961 N	856	-0-	-105	-0-	31 1	793 2	N	29				98
							32 9							
01		1147 N	817	-0-	-330	-0-	31 1	778 2	N	7				105
							8 9							
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	29 1	864 2	N	66				171
							73 9							
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	31 1	858 2	N	23				194
							25 9							
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	30 1	763 2	N	28				222
							31 9							
05		1023 N	900	-0-	-123	-0-	31 1	841 2	N	25				247
							28 9							
-----														
DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 - 10649		
12		2945 X	2737	-0-	-208	-0-	31 1	2684 2	N	20				269
							22 9							
01		2945 X	2665	-0-	-280	-0-	28 1	2623 2	N	13				282
							14 9							
02		2755 X	2071	-0-	-684	-0-	29 1	2022 2	N	18	196 1			104
							20 9							
03		2945 X	2574	-0-	-371	-0-	31 1	2543 2	N	-0-				104
04		2790 X	2516	-0-	-274	-0-	30 1	2464 2	N	20				124
							22 9							
05		2728 X	2499	-0-	-229	-0-	31 1	2448 2	N	18				142
							20 9							
-----														
HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137		
12		4681 X	4647	-0-	-34	-0-	31 1	4525 2	N	83				170
							91 9							
01		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	31 1	4689 2	N	97	181 1			86
							107 9							
02		4495 X	4417	-0-	-78	-0-	29 1	4300 2	N	80				166
							88 9							
03		4805 X	4542	-0-	-263	-0-	31 1	4422 2	N	81	180 1			67
							89 9							
04		4650 X	4404	-0-	-246	-0-	30 1	4277 2	N	88				155
							97 9							
05		4805 X	4558	-0-	-247	-0-	31 1	4461 2	N	60	181 1			34
							66 9							
-----														
JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105



PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY PEARSON UNIT '18'			//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: OCHILTREE		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353												
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31 1	844 2	N	10			209
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	11 9	740 2	N	8			217
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	27 1	733 2	N	4			221
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	9 9	952 2	N	17	189 1		49
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	29 1	903 2	N	20			69
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	4 9	932 2	N	20			89
-----												
BRUNSTETER '22'			WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941									
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	31 1	1228 2	N	107	195 1		96
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	118 9	1178 2	N	18			114
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	29 1	1250 2	N	67			181
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	20 9	1322 2	N	60			241
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	29 1	1301 2	N	58	187 1		112
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74 9	1357 2	N	64			176
-----												
HENRY-BENNETT			WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060									
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	31 1	2485 2	N	25			104
01	2263 N	2116	-0-	-147	-0-	28 9	2077 2	N	11			115
02	2117 N	1603	-0-	-514	-0-	27 1	1559 2	N	14			129
03	2263 N	1691	-0-	-572	-0-	12 9	1608 2	N	47			176
04	2040 N	1715	-0-	-325	-0-	29 1	1667 2	N	16			192
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	15 9	1806 2	N	19			211
-----												
DOUG HOLMES 566			WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331									
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	31 1	3727 2	N	164	175 1		229
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	180 9	3457 2	N	123	162 1		190
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	31 1	3290 2	N	131	171 1		150
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	135 9	3578 2	N	130	181 1		99
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	29 1	3181 2	N	78			177
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	144 9	3096 2	N	125	177 1		125
-----												

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 BAGLEY 16 WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6378	2	645	9	N	586	584	1	271	
01	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5499	2	474	9	N	431	583	1	119	
02	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	5663	2	645	9	N	586	395	1	310	
03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6019	2	633	9	N	575	591	1	294	
04	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6069	2	642	9	N	584	590	1	288	
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6426	2	667	9	N	606	595	1	299	

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

12	1674 N	1368	-0-	-306	-0-	1185	2	183	9	N	166	174	1	181
01	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1241	2	165	9	N	150	191	1	140
02	1392 N	1351	-0-	-41	-0-	1240	2	111	9	N	101			241
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1263	2	149	9	N	135	189	1	187
04	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1116	2	151	9	N	137	194	1	130
05	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1057	2	101	9	N	92			222

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

12	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	2608	2	443	9	N	403	398	1	192
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2319	2	287	9	N	261	195	1	258
02	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	227	1	2320	2	N	293	403	1	148
						322	9							
03	3100 N	3213	-0-	113	113	245	1	2595	2	N	339	375	1	112
						373	9							
04	2353 N	2240	-0-	-113	-0-	237	1	1929	2	N	67			179
						74	9							
05	3100 N	3390	-0-	290	290	245	1	2650	2	N	450	392	1	237
						495	9							

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			317
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			317
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-			317
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	-0-			317
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	N	-0-			317
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	5			322
						6	9							

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

12	7502 X	6665	-0-	-837	-0-	31	1	6599	2	N	32			260
						35	9							
01	7502 X	6369	-0-	-1133	-0-	28	1	6302	2	N	35			295
						39	9							
02	7018 X	6213	-0-	-805	-0-	28	1	6150	2	N	32			327
						35	9							
03	6820 X	6296	-0-	-524	-0-	31	1	6236	2	N	26	169	1	184
						29	9							
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	30	1	7005	2	N	35			219
						39	9							
05	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	31	1	6799	2	N	36			255
						40	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
SAM HILL 16			WELL #: 1HC		RRCID -> 278399		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 7264 - 11340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	31	1	3896	2	N	66	195	1		90
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	73	9	2711	2	N	37				127
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	41	9	3699	2	N	70				197
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	29	1	3608	2	N	63	190	1		70
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	77	9	3639	2	N	60				130
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	31	1	3663	2	N	62				192
						68	9								
OWENS			WELL #: 2H		RRCID -> 279154		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 8058 - 11930				
12	2883 X	1586	-0-	-1297	-0-	1404	2	182	9	N	165				444
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4788	2	578	9	N	525	768	1		201
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	348	1	4597	2	N	382	394	1		189
						420	9								
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	372	1	5185	2	N	382	389	1		182
						420	9								
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	318	1	3742	2	N	250	191	1		241
						275	9								
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	362	1	3829	2	N	251	343	1		149
						276	9								
TEXAS FARMS			WELL #: 1H		RRCID -> 279276		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 7884		PERF. 8110 - 12597				
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3535	2	424	9	N	385	398	1		198
01	3286 X	2418	-0-	-868	-0-	2216	2	202	9	N	184				382
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	145	1	3045	2	N	358	554	1		186
						394	9								
03	3286 X	3022	-0-	-264	-0-	145	1	2603	2	N	249	183	1		252
						274	9								
04	3180 X	1377	-0-	-1803	-0-	113	1	1213	2	N	46	181	1		117
						51	9								
05	3286 X	2549	-0-	-737	-0-	153	1	2183	2	N	194	172	1		139
						213	9								
PAZOURECK			WELL #: 1H		RRCID -> 279328		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6828 - 10742				
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	531	2	76	9	N	69				284
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	477	2	84	9	N	76	188	1		172
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	535	2	118	9	N	107				279
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	563	2	101	9	N	92	191	1		180
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	503	2	62	9	N	56				236
05	713 N	625	-0-	-88	-0-	536	2	89	9	N	81	188	1		129
SMITH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281843		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569				
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	31	1	67	2	N	-0-				-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	N	-0-				-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-				-0-
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	30	1	1	2	N	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
MATILDA		WELL #:		1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
-----													
RICHARDSON, V. W.		WELL #:		1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 - 6911	
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	N	-0-		70
01	775 N	446	-0-	-329	-0-	48	1	392	2	N	5		75
						6	9						
02	377 N	301	-0-	-76	-0-	44	1	257	2	N	-0-		75
03	682 N	377	-0-	-305	-0-	40	1	337	2	N	-0-		75
04	420 N	160	-0-	-260	-0-	44	1	116	2	N	-0-		75
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	56	1	240	2	N	-0-		75
-----													
PATTISON		WELL #:		1087	RRCID ->	112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6931 - 6952	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CAMP		WELL #:		1064	RRCID ->	133751	COMPL. DATE	02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6997 - 7033	
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	27		258
						30	9						
01	1147 N	838	-0-	-309	-0-	62	1	750	2	N	24		282
						26	9						
02	1015 N	885	-0-	-130	-0-	58	1	813	2	N	13		295
						14	9						
03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	62	1	941	2	N	55		350
						61	9						
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	N	18		368
						20	9						
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	34		402
						37	9						
-----													
JINES		WELL #:		1048	RRCID ->	148980	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6907 - 6946	
12	1426 N	985	-0-	-441	-0-	52	1	933	2	N	-0-		53
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	62	1	1697	2	N	-0-		53
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	58	1	1966	2	N	-0-		53
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	-0-		53
04	1710 N	1588	-0-	-122	-0-	60	1	1528	2	N	-0-		53
05	2170 N	1616	-0-	-554	-0-	62	1	1554	2	N	-0-		53



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				78
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-				78
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	2	N	-0-				78
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	N	94				172
						103	9								
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	86	183	1		75
						95	9								
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	N	102				177
						112	9								

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

12	527 N	446	-0-	-81	-0-	62	1	383	2	N	1				97
						1	9								
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	62	1	474	2	N	7				104
						8	9								
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	413	2	N	26				130
						29	9								
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	25				155
						28	9								
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	62	179	1		38
						68	9								
*05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	33				71
						36	9								

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573  
 CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				60
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				60
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				60
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				60
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				60
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				60

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-				-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-				-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-				-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-				-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 6896 - 6918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1271 N	1092	-0-	-179	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
04	1200 N	924	-0-	-276	-0-	924 2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6856 - 6863		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193729		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 7082 - 7130		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
-----												
TREW, J. T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 196783		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 7058 - 7094		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUCKMINSTER		WELL #: 1013		RRCID -> 209768		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 6932		PERF. 6810 - 6830		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STUMP, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 210661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6622 - 6578		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
-----												
PEARSON 27		WELL #: 1		RRCID -> 264408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6547 - 10120		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BAUMANN 394		WELL #:		4H		RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7779 - 11547			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2140	2	169	9	N	154	179	1	214
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1837	2	85	9	N	77			291
02		2320 N	1892	-0-	-428	-0-	1793	2	99	9	N	90	182	1	199
03		2294 N	2011	-0-	-283	-0-	1916	2	95	9	N	86			285
04		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1690	2	100	9	N	91	184	1	192
05		2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1741	2	117	9	N	106	160	1	138
-----															
LUTHI 'A' 401		WELL #:		7H		RRCID -> 276481		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7610 - 12227			
12		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			22
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			22
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-			22
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			22
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			22
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			22
-----															
LUTHI 'A' 401		WELL #:		8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743 - 12120			
12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1001	1	391	2	N	10			114
							11	9							
01		961 N	416	-0-	-545	-0-	397	2	19	9	N	17			131
02		1421 N	666	-0-	-755	-0-	659	2	7	9	N	6			137
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			137
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5			142
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	6			148
-----															
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #:		2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8625 - 12047			
12		1643 N	1401	-0-	-242	-0-	316	1	983	2	N	93	182	1	114
							102	9							
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	287	1	1425	2	N	128	173	1	69
							141	9							
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	317	1	1288	2	N	137			206
							151	9							
03		1395 N	459	-0-	-936	-0-	328	1	131	9	N	119	169	1	156
04		1590 N	1579	-0-	-11	-0-	331	1	1117	2	N	119	178	1	97
							131	9							
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	342	1	1254	2	N	118	159	1	56
							130	9							
-----															
MORRIS ESTATE 848		WELL #:		1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7878 - 12153			
12		4619 X	3957	-0-	-662	-0-	3681	2	276	9	N	251	188	1	140
01		4526 X	1025	-0-	-3501	-0-	1014	2	11	9	N	10			150
02		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	3985	2	510	9	N	464	382	1	232
03		4185 X	3762	-0-	-423	-0-	3440	2	322	9	N	293	371	1	154
04		4050 X	3457	-0-	-593	-0-	3217	2	240	9	N	218	177	1	195
05		4774 X	3295	-0-	-1479	-0-	3060	2	235	9	N	214	338	1	71
-----															
MCQUITTY 298		WELL #:		1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8488 - 12078			
12		2263 N	2035	-0-	-228	-0-	1858	2	177	9	N	161	190	1	162
01		2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1838	2	149	9	N	135	191	1	106
02		2001 N	1814	-0-	-187	-0-	1692	2	122	9	N	111			217
03		2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1794	2	183	9	N	166	196	1	187
04		1920 N	1846	-0-	-74	-0-	1712	2	134	9	N	122	177	1	132
05		1953 N	1835	-0-	-118	-0-	1691	2	144	9	N	131	172	1	91

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MCQUITT 298		WELL #:		2H	RRCID ->	279884	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8028 - 12186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1115 2	130 9	N	118			195
01		1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1073 2	73 9	N	66			261
02		1160 N	1104	-0-	-56	-0-	1042 2	62 9	N	56	183 1		134
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1101 2	165 9	N	150	157 1		127
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1101 2	101 9	N	92			219
05		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1123 2	41 9	N	37	169 1		87
-----													
MCQUITT 298		WELL #:		3H	RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113 - 12645	
12		4216 X	2753	-0-	-1463	-0-	2626 2	127 9	N	115			196
01		3627 X	2415	-0-	-1212	-0-	2370 2	45 9	N	41			237
02		2784 X	2658	-0-	-126	-0-	2577 2	81 9	N	74	187 1		124
03		2852 X	2501	-0-	-351	-0-	2424 2	77 9	N	70			194
04		2670 X	2315	-0-	-355	-0-	2268 2	47 9	N	43	174 1		63
05		2852 X	2450	-0-	-402	-0-	2399 2	51 9	N	46			109
-----													
CODE BREAKER 848		WELL #:		1H	RRCID ->	282864	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7562 - 11607	
12		3720 X	1919	-0-	-1801	-0-	878 1	987 2	N	49			179
							54 9						
01		3720 X	2023	-0-	-1697	-0-	878 1	1109 2	N	33			212
							36 9						
02		3480 X	3046	-0-	-434	-0-	645 1	2250 2	N	137	183 1		166
							151 9						
03		3720 X	3117	-0-	-603	-0-	821 1	2143 2	N	139	180 1		125
							153 9						
04		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	821 1	2511 2	N	136			261
							150 9						
05		3255 X	1792	-0-	-1463	-0-	538 1	1162 2	N	84	165 1		180
							92 9						
-----													
MCGARRAUGH 154		WELL #:			RRCID ->	297121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8600 - 17179	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		1 C	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712 - 6772	
12	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127 3		Y	-0-			10
01	DLQ	G-10	106	-0-	106	233	106 3		Y	-0-			10
02		313 N	80	-0-	-233	-0-	80 3		Y	-0-			10
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			10
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			10
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			10
-----													
JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913 - 6970	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC P & P		//CONT.// 68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
		//CONT.// 684575	WELL #: 1737	RRCID -> 160555	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7190 - 7422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 3	148
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	564 3 47 9	191
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	567 3 11 9	201
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	201
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	201
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	509 3 50 9	246
-----							
WRIGHT, M.R.		WELL #: 1	RRCID -> 279280	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 6527 - 6537	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N 5	147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N 13	160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N 42	202
-----							
WRIGHT, M.R.		WELL #: 3	RRCID -> 283177	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 6649	PERF. 6548 - 6562	
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3	80
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3	80
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	80
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	80
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3	80
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	80
-----							
QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS		684634	WELL #: 1408	RRCID -> 150130	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3	71
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	71
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3	71
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	71
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	71
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	71
-----							
REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM		701613	WELL #: 1834	RRCID -> 097250	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 6666 - 6716
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	19
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2	19
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231 2	19
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2	19
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	19
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	19
-----							
DODSON		WELL #: 3	RRCID -> 100159	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6710 - 7868	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CAVINS-JARVIS		WELL #: 2016		RRCID -> 113208		COMPL. DATE 08/24/1984			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
NITSCHKE		WELL #: 203H		RRCID -> 270374		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127							
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2838	2	64	9	N	58					379
01	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	2243	2	76	9	N	69	181	1			267
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2257	2	86	9	N	78					345
03	2914 X	2334	-0-	-580	-0-	2268	2	66	9	N	60	180	1			225
04	2820 X	2315	-0-	-505	-0-	2209	2	106	9	N	96					321
05	2914 X	2233	-0-	-681	-0-	2146	2	87	9	N	79	173	1			227
-----																
NITSCHKE		WELL #: 202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962							
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3449	2	72	9	N	65	167	1			185
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3312	2	77	9	N	70	174	1			81
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2771	2	105	9	N	95	175	1			1
03	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	2900	2	123	9	N	112					113
04	3420 X	2705	-0-	-715	-0-	2588	2	117	9	N	106	159	1			60
05	3534 X	2275	-0-	-1259	-0-	2202	2	73	9	N	66					126
-----																
NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169							
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1967	2	171	9	N	155	171	1			324
01	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2075	2	110	9	N	100	178	1			246
02	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2169	2	68	9	N	62	170	1			138
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3024	2	86	9	N	78					216
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2833	2	116	9	N	105	170	1			151
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2658	2	74	9	N	67					218
-----																
SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 100046		COMPL. DATE 12/27/1981			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554							
KIRT GAS UNIT		WELL #: 2														
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
-----																
LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 201173		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660							
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	93	1	1312	2	N	-0-					111
01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					111
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	87	1	1271	2	N	-0-					111
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	93	1	1392	2	N	-0-					111
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	90	1	1286	2	N	-0-					111
05	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	93	1	1328	2	N	-0-					111

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #: 1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050				
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			218
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			219
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			220
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			220
-----														
WILBANKS, V. W.				WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414				
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
*04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILBANKS, V. W.				WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382				
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		RRCID -> 021881		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988				
BRUHLMAN				WELL #: 1701										
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-			14
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			14
02	348 N	294	-0-	-54	-0-	294	2			N	-0-			14
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			14
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-			14
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			14
-----														
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 2750 U		RRCID -> 021888		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KENNY GAS UNIT				WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477				
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	346	2			N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		//CONT.//	875461										
		WELL #:	1 A	RRCID ->	056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6333 -	6500	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----													
BRILLHART				WELL #:	1840	RRCID ->	088708	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6737 - 6758
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRUHLMAN				WELL #:	1702	RRCID ->	092241	COMPL. DATE	02/15/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6932 - 6984
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2		N	-0-			-0-
02	609 N	599	-0-	-10	-0-	599	2		N	-0-			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, DELBERT				WELL #:	3836	RRCID ->	092332	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6930 - 6983
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
-----													
CAMPBELL				WELL #:	3004	RRCID ->	155094	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6808 - 6873
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----													
TUBBS				WELL #:	2904	RRCID ->	155716	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6797 - 6855
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----													
TUBBS				WELL #:	2903	RRCID ->	156187	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6848 - 6880
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 3005		RRCID -> 156750	COMPL. DATE 09/11/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858	- 6874
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 6920	- 6998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
-----								
WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6832	- 6854
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
-----								
SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6732	- 6762
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 6684	- 6704
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----								
DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6798	- 6838
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
-----								
WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6783	- 6840
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC STUMP		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC STUMP		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
		//CONT.//	875461	WELL #:	3	RRCID ->	160722	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6644 - 6659
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KENNEY GAS UNIT				WELL #:	2802	RRCID ->	165594	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6496 - 6518
-----												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OCHILTREE FARMS 112				WELL #:	1112	RRCID ->	166672	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6340 - 6372
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
-----												
SELLERS				WELL #:	5020	RRCID ->	172399	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7409	PERF. 6868 - 6878
-----												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL				WELL #:	3006	RRCID ->	172900	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6867 - 6877
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
-----												
TUBBS				WELL #:	2902	RRCID ->	175739	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6858 - 6868
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
-----												
CAMPBELL				WELL #:	3007	RRCID ->	176869	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 6860
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TUBBS		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 2906		RRCID -> 180041	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6806	-		6816					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----															
CAMPBELL				WELL #: 3008	RRCID -> 180340	COMPL. DATE 07/06/2000	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6862	-		6872				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----															
COLLARD-SCHNELLE G. U.				WELL #: 2	RRCID -> 184297	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6263	-		7510				
12	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1169	2				N	-0-			51
01	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2				N	-0-			51
02	1131 N	1113	-0-	-18	-0-	1113	2				N	-0-			51
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2				N	-0-			51
04	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2				N	-0-			51
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-						N	NO RPT			51
-----															
TUBBS				WELL #: 2907	RRCID -> 188779	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6855	-		6865				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----															
CAMPBELL				WELL #: 3009	RRCID -> 188780	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850	-		6868				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TUBBS				WELL #: 4029	RRCID -> 196509	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6822	-		6862				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----															
SELLERS				WELL #: 4020	RRCID -> 196916	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6837	-		6894				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HAWKINS		//CONT.// //CONT.//		68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
PEARSON				WELL #: 1	RRCID -> 198054	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6336 - 6368					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
-----													
PEARSON				WELL #: 4F	RRCID -> 198820	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6730 - 6750					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178
-----													
CAMPBELL				WELL #: 3010	RRCID -> 200023	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6852 - 6895					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
-----													
OCHILTREE FARMS 112				WELL #: 2112	RRCID -> 203377	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6342 - 6378					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ODC 53				WELL #: 4	RRCID -> 209219	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 8895	PERF. 6692 - 6710					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
-----													
OCHILTREE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 214674	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6304 - 8072					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PEARSON				WELL #: 9109	RRCID -> 215671	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6512 - 6546					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KING 19				//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461 WELL #: 4	ASSOCIATED RRCID -> 218813	CAPACITY COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6770	CNTY: OCHILTREE - 8194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
-----																	
SELLERS				WELL #: 320	RRCID -> 223072	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 7407	PERF. 6807	- 6852								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
-----																	
DAVIS 836				WELL #: 5H	RRCID -> 229463	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 6843	PERF. 7190	- 8250								
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-					226
01	1426 N	929	-0-	-497	-0-	-0-	929	2			N	-0-					226
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					226
03	3100 N	3495	-0-	395	-0-	-0-	395	3494	2	1	9	N	1				227
04	3000 N	3136	-0-	136	-0-	-0-	531	3136	2			N	-0-				227
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					N	NO RPT					227
-----																	
BUZZARD 76				WELL #: 2H	RRCID -> 230073	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7494	- 8960								
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	-0-	345	2			N	-0-					82
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	-0-	315	2			N	-0-					82
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					82
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					82
*04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	N	10					92
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					N	NO RPT					92
-----																	
SELLERS 20				WELL #: 6H	RRCID -> 245103	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 6850	- 8892								
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					110
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					110
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					110
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					110
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					110
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					N	NO RPT					110
-----																	
HARBAUGH				WELL #: 1314H	RRCID -> 264344	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 7232	PERF. 7856	- 11278								
12	2480 X	1649	-0-	-831	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3					294
01	2480 X	1409	-0-	-1071	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					294
02	2320 X	1590	-0-	-730	-0-	-0-	1580	2	10	9	N	9					303
03	1674 X	1241	-0-	-433	-0-	-0-	1226	2	15	9	N	14					317
04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	35	9	N	32					349
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-					N	NO RPT					349
-----																	
LONGHOFER 323 LIP				WELL #: 1H	RRCID -> 266617	COMPL. DATE 06/04/2012	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 8080	- 12214								
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2	86	9	N	78					361
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	-0-	565	2	81	9	N	74					435
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2	25	9	N	23	169	1			289
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2	58	9	N	53					342
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	67	9	N	61					403
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					N	NO RPT					403

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CHARLOTTE ANN 296 OCL												
//CONT.// 68735 120			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
//CONT.// 875461			WELL #: 1H		RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970 - 12029
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	4960 X	3857 -0-	-1103	-0-	3542 2	315 9	N	286	364 1	240		
01	4898 X	3315 -0-	-1583	-0-	3138 2	177 9	N	161		401		
02	4582 X	3446 -0-	-1136	-0-	3107 2	339 9	N	308	351 1	358		
03	4898 X	3759 -0-	-1139	-0-	3461 2	298 9	N	271	178 1	451		
04	4530 X	4169 -0-	-361	-0-	3748 2	421 9	N	383	519 1	315		
05	3844 X	NO RPT -0-	-3844	-0-			N	NO RPT		315		
-----												
DIEBALL BROTHERS 297 OCL												
WELL #: 1H			RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865 - 12218		
12	1860 X	561 -0-	-1299	-0-	495 2	66 9	N	60		327		
01	1178 X	481 -0-	-697	-0-	446 2	35 9	N	32		359		
02	870 X	432 -0-	-438	-0-	395 2	37 9	N	34		393		
03	2416 X	2416 -0-	-0-	-0-	2249 2	167 9	N	152	339 1	206		
04	1750 X	1750 -0-	-0-	-0-	1573 2	177 9	N	161		367		
05	558 X	NO RPT -0-	-558	-0-			N	NO RPT		367		
-----												
JAMES E WILSON 160												
WELL #: 4H			RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692 - 11780		
12	6696 X	6122 -0-	-574	-0-	5654 2	468 9	N	425	179 1	656		
01	6696 X	4435 -0-	-2261	-0-	4295 2	140 9	N	127	173 1	610		
02	6264 X	5604 -0-	-660	-0-	5342 2	262 9	N	238	180 1	668		
03	6916 X	6916 -0-	-0-	-0-	6653 2	263 9	N	239	349 1	558		
04	6741 X	6741 -0-	-0-	-0-	6453 2	288 9	N	262	347 1	473		
05	6107 X	NO RPT -0-	-6107	-0-			N	NO RPT		473		
-----												
EDWARD												
WELL #: 2951H			RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074 - 12308		
12	2183 N	2183 -0-	-0-	-0-	1884 2	299 9	N	272	332 1	307		
01	2170 N	2141 -0-	-29	-0-	1844 2	297 9	N	270	180 1	397		
02	2215 N	2215 -0-	-0-	-0-	1885 2	330 9	N	300	363 1	334		
03	2338 N	2338 -0-	-0-	-0-	2004 2	334 9	N	304	326 1	312		
04	2239 N	2239 -0-	-0-	-0-	1938 2	301 9	N	274	179 1	407		
05	2356 N	NO RPT -0-	-2356	-0-			N	NO RPT		407		
-----												
P BURANDT 318 OCL												
WELL #: 1H			RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685 - 12097		
12	2231 X	2231 -0-	-0-	-0-	2035 2	196 9	N	178	180 1	340		
01	1457 X	629 -0-	-828	-0-	606 2	23 9	N	21		361		
02	3375 X	3375 -0-	-0-	-0-	3039 2	336 9	N	305	358 1	308		
03	4737 X	4737 -0-	-0-	-0-	4238 2	499 9	N	454	363 1	399		
*04	3958 X	3958 -0-	-0-	-0-	3775 2	183 9	N	166	176 1	389		
05	1457 X	NO RPT -0-	-1457	-0-			N	NO RPT		389		
-----												
SHRADER												
WELL #: 1			RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7010 - 7028		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----												
PARNELL 475												
WELL #: 1H			RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695 - 11294		
12	3410 X	3303 -0-	-107	-0-	3223 2	80 9	N	73		240		
01	3317 X	3142 -0-	-175	-0-	3054 2	88 9	N	80	183 1	137		
02	2871 X	2628 -0-	-243	-0-	2545 2	83 9	N	75		212		
03	2611 X	2611 -0-	-0-	-0-	2568 2	43 9	N	39	176 1	75		
04	3210 X	3125 -0-	-85	-0-	3033 2	92 9	N	84		159		
05	3317 X	NO RPT -0-	-3317	-0-			N	NO RPT		159		

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARNELL 475		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
PARNELL 475		WELL #:		2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638	- 11079		
12	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	2				N	-0-			306
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2				N	-0-			306
02	870 N	658	-0-	-212	-0-	658	2				N	-0-			306
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2				N	-0-			306
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2				N	-0-			306
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT			306
-----															
PARNELL 475		WELL #:		3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7777	- 11940		
12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3902	2	117	9		N	106			400
01	2852 X	2236	-0-	-616	-0-	2217	2	19	9		N	17			417
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2				N	-0-			417
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2				N	-0-	176	1	241
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2				N	-0-			241
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						N	NO RPT			241
-----															
WOODRUFF-DECK 17A		WELL #:		6H	RRCID ->	291314	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6931	- 13376		
12	3844 X	957	-0-	-2887	-0-	900	2	57	9		N	52			495
01	3379 X	1946	-0-	-1433	-0-	1855	2	91	9		N	83	151	1	427
02	2001 X	1778	-0-	-223	-0-	1701	2	77	9		N	70			497
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2899	2	118	9		N	107	157	1	447
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3503	2	185	9		N	168	345	1	270
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-						N	NO RPT			270
-----															
CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	293527	COMPL. DATE	02/15/1975	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6680	- 6726		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
OCHILTREE FARMS 112		WELL #:		4H	RRCID ->	295379	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6708	- 8585		
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2				N	-0-			43
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-			43
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-			43
03	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2				N	-0-			43
04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2				N	-0-			43
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
-----															
CONVERSE		WELL #:		103	RRCID ->	296611	COMPL. DATE	06/19/1962	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6512	- 6545		
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 731															
*01	734 X	3	-0-	-731	-0-			3	2		N	-0-			-0-
*02	DELQ PR	4	-0-	4		4		4	2		N	-0-			-0-
*03	DELQ PR	5	-0-	5		9		5	2		N	-0-			-0-
*04	30 X	3	-0-	-27	-0-			3	2		N	-0-			-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON		WELL #:		2045	RRCID ->	297198	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7458	- 9075		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
SELL			WELL #:	RRCID -> 145480	COMPL. DATE 05/26/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7220 - 7272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157	7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018												
WAKITA OPERATING, LLC			891725									
MORTON			WELL #:	1	RRCID -> 125711	COMPL. DATE 10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6248 - 6270			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILDHORSE OPERATING COMPANY			923452									
BUZZARD, CLARA K.			WELL #:	1 U	RRCID -> 021959	COMPL. DATE 07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 6870 - 6892			
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			62
01	992 N	987	-0-	-5	-0-	967	3	N	18			80
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			80
03	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3	N	-0-			80
04	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	3	N	-0-			80
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	3	N	-0-			80
BUZZARD, GEORGE			WELL #:	2	RRCID -> 073499	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6855 - 6875			
12	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	3	N	-0-			35
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3	N	-0-			35
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			35
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			35
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			35
05	434 N	6	-0-	-428	-0-	6	3	N	-0-			35
BUZZARD, CLARA K.			WELL #:	2	RRCID -> 144650	COMPL. DATE 02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 6914 - 6936			
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	3	N	-0-			64
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	884	3	N	-0-			64
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			64
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3	N	-0-			64
04	870 N	705	-0-	-165	-0-	705	3	N	-0-			64
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			64



OIL AND GAS DIVISION

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
PAN PETRO (MARMATON)		68735 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
SLEDGEHAMMER 69		WELL #:	1H	RRCID ->	284839	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6770 - 11613	
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1079 1 204 9	970 2	N	185		256	
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1027 1 312 9	2 2	N	284	357 1	183	
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1009 1 398 9	189 2	N	362	178 1	367	
03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1041 1	310 9	N	282	443 1	206	
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1015 1 305 9	78 2	N	277	185 1	298	
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1061 1 427 9	552 2	N	388	612 1	74	
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HODGES "D"		WELL #:	2032	RRCID ->	290998	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7370 - 7979	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PAN PETRO (MORROW, UPPER)		68735 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
JINES		WELL #:	1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PAN PETRO (NOVI)		68735 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LESLIE		WELL #:	1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8673 - 8677	
12	3100 N	3040	-0-	-60	405	46 1 6 9	2988 2	N	5		65	
01	2698 N	2293	-0-	-405	-0-	36 1 13 9	2244 2	N	12		77	
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	54 1 2 9	1817 2	N	2		79	
03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	1111 2	N	3		82	
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9	1108 2	N	1		83	
05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	26 1 3 9	1149 2	N	3		86	
-----												
MILAM, INC.		566816	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HELTON		WELL #:	1	RRCID ->	022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8464 - 8484	
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-		12	
01	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1933 3		N	-0-		12	
02	1885 N	1824	-0-	-61	-0-	1824 3		N	-0-		12	
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		N	-0-		12	
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-		12	
*05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-		12	

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
EZ		WELL #:		2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	812	2	N	-0-	35
01		589 N	496	-0-	-93	-0-	46	1	450	2	N	-0-	35
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	4	39
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	4	9					
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	N	7	46
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	8	9					
							60	1	992	2	N	4	50
							4	9					
							62	1	949	2	N	-0-	50
DICKENSON		WELL #:		1307		RRCID -> 267971		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-	
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574		RRCID -> 203143		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PANHANDLE, EAST		WELL #:		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
ALVEY PARTNERS				016400									
GETHINGS, E. E.		WELL #:		2		RRCID -> 025897		COMPL. DATE 11/15/1957		TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A			
12		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-	-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-	-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
04		90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
05		93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
GETHING -B-		WELL #:		1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-	-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-	-0-
02		145 N	135	-0-	-10	B	-0-	135	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	1	-0-	-154	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
04		120 N	1	-0-	-119	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
05		155 N	1	-0-	-154	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
AUDREY OIL & GAS LLC				036817							
EVANS			WELL #:	1	RRCID -> 026444	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-

  

BCE-MACH III LLC				040209			CNTY: POTTER				
ABBOTT			WELL #:	1	RRCID -> 023685	COMPL. DATE 01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
01	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
04	570 N	505	-0-	-65 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
05	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 3	N	-0-			-0-

  

ANDREWS			WELL #:	1	RRCID -> 023686	COMPL. DATE 07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
01	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
02	435 N	423	-0-	-12 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
04	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-

  

BARKER -A-			WELL #:	1	RRCID -> 023687	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02	203 N	180	-0-	-23 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-

  

BARNES -A-			WELL #:	1	RRCID -> 023688	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
01	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
02	725 N	686	-0-	-39 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
04	720 N	673	-0-	-47 B	-0-	673 3	N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			-0-

  

BARNES			WELL #:	2	RRCID -> 023689	COMPL. DATE 12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
02	261 N	234	-0-	-27 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
04	270 N	213	-0-	-57 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC												//CONT.// 040209									
BEASLEY												WELL #: 1		RRCID -> 023690		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-					
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-					
02	696 N	629	-0-	-67 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-					
04	690 N	437	-0-	-253 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-					
05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-					
-----																					
BEASLEY												WELL #: 2		RRCID -> 023691		COMPL. DATE 03/19/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-					
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-					
02	377 N	313	-0-	-64 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-					
04	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-					
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-					
-----																					
BEASLEY -B-												WELL #: 1		RRCID -> 023692		COMPL. DATE 12/02/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-					
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-					
02	377 N	355	-0-	-22 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-					
04	390 N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-					
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-					
-----																					
BOYD												WELL #: 1		RRCID -> 023693		COMPL. DATE 08/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-					
01	403 N	227	-0-	-176 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-					
02	377 N	289	-0-	-88 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-					
04	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-					
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-					
-----																					
BROWN												WELL #: 1		RRCID -> 023694		COMPL. DATE 09/05/1958		TOTAL DEPTH 2746		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
-----																					
BURDINE -A-												WELL #: 1		RRCID -> 023695		COMPL. DATE 06/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-					
01	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-					
02	261 N	161	-0-	-100 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-					
04	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-					
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-					

-----													
PANHANDLE, EAST													
BCE-MACH III LLC													
CALLHAM													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 040209													
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
12	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-	
01	248 N	110	-0-	-138 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-	
02	232 N	221	-0-	-11 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-	
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-	
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-	
-----													
CASTLEBERRY													
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3		N	-0-			-0-	
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-	
02	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-	
04	510 N	409	-0-	-101 B	-0-	409 3		N	-0-			-0-	
05	527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436 3		N	-0-			-0-	
-----													
COFFIELD													
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-	
01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-	
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-	
04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-	
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-	
-----													
COUSINS													
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-	
01	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-	
02	261 N	225	-0-	-36 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-	
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3		N	-0-			-0-	
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-	
-----													
CUBINE													
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3		N	-0-			-0-	
01	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3		N	-0-			-0-	
02	1276 N	1168	-0-	-108 B	-0-	1168 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1250	-0-	-114 B	-0-	1250 3		N	-0-			-0-	
04	1320 N	1063	-0-	-257 B	-0-	1063 3		N	-0-			-0-	
05	1240 N	1177	-0-	-63 B	-0-	1177 3		N	-0-			-0-	
-----													
DARSEY "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-	
01	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-	
02	116 N	100	-0-	-16 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-	
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-			-0-	
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
DARSEY		WELL #: 2		RRCID -> 023702		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
02	203 N	177	-0-	-26 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
04	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
-----											
DWYER		WELL #: 1		RRCID -> 023703		COMPL. DATE 12/17/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-		-0-
02	261 N	251	-0-	-10 B	-0-	251 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	279 N	129	-0-	-150 B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
04	270 N	161	-0-	-109 B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
05	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225 3		N	-0-		-0-
-----											
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 023704		COMPL. DATE 05/10/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		N	-0-		-0-
01	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3		N	-0-		-0-
02	783 N	729	-0-	-54 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	837 N	698	-0-	-139 B	-0-	698 3		N	-0-		-0-
04	810 N	634	-0-	-176 B	-0-	634 3		N	-0-		-0-
05	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-		-0-
-----											
FOWLER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023705		COMPL. DATE 02/14/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
02	232 N	198	-0-	-34 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 3		N	-0-		-0-
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
05	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
-----											
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 023706		COMPL. DATE 08/25/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-		-0-
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-		-0-
02	638 N	574	-0-	-64 B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619 3		N	-0-		-0-
04	660 N	538	-0-	-122 B	-0-	538 3		N	-0-		-0-
05	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3		N	-0-		-0-
-----											
GLASS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023707		COMPL. DATE 01/04/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
02	493 N	459	-0-	-34 B	-0-	459 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3		N	-0-		-0-
04	510 N	390	-0-	-120 B	-0-	390 3		N	-0-		-0-
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
GOLDSTON				WELL #:	1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-		-0-	
01	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513	3		N	-0-		-0-	
02	522 N	488	-0-	-34 B	-0-	488	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3		N	-0-		-0-	
04	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489	3		N	-0-		-0-	
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-		-0-	
-----													
GRIFFIN				WELL #:	1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3		N	-0-		-0-	
01	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3		N	-0-		-0-	
02	406 N	328	-0-	-78 B	-0-	328	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3		N	-0-		-0-	
04	360 N	295	-0-	-65 B	-0-	295	3		N	-0-		-0-	
05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-		-0-	
-----													
GROSS				WELL #:	1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-		-0-	
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-		-0-	
02	174 N	141	-0-	-33 B	-0-	141	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3		N	-0-		-0-	
04	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3		N	-0-		-0-	
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-		-0-	
-----													
HANNER -X-				WELL #:	1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3		N	-0-		-0-	
01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-		-0-	
02	319 N	74	-0-	-245 B	-0-	74	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	82	-0-	-166 B	-0-	82	3		N	-0-		-0-	
04	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-		-0-	
-----													
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	023712	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2600 - 2740
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-		-0-	
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-		-0-	
02	319 N	300	-0-	-19 B	-0-	300	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3		N	-0-		-0-	
04	330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232	3		N	-0-		-0-	
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3		N	-0-		-0-	
-----													
HESS				WELL #:	1	RRCID ->	023713	COMPL. DATE	10/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-		-0-	
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-		-0-	
02	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-		-0-	
04	510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423	3		N	-0-		-0-	
05	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HIBLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023714		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	589 N	531	-0-	-58 B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
01	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3		N	-0-		-0-
02	493 N	459	-0-	-34 B	-0-	459 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	445	-0-	-82 B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
04	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 3		N	-0-		-0-
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3		N	-0-		-0-
-----											
HIBLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023715		COMPL. DATE 07/21/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654 2		N	-0-		-0-
01	651 N	402	-0-	-249 B	-0-	402 2		N	-0-		-0-
02	638 N	592	-0-	-46 B	-0-	592 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-		-0-
04	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-		-0-
-----											
HIBLER		WELL #: 1		RRCID -> 023716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3		N	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-		-0-
02	696 N	642	-0-	-54 B	-0-	642 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	567 3		N	-0-		-0-
04	690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646 3		N	-0-		-0-
05	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-		-0-
-----											
HINK		WELL #: 1		RRCID -> 023717		COMPL. DATE 02/17/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-		-0-
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-		-0-
02	609 N	583	-0-	-26 B	-0-	583 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	625	-0-	-88 B	-0-	625 3		N	-0-		-0-
04	630 N	563	-0-	-67 B	-0-	563 3		N	-0-		-0-
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-		-0-
-----											
HOMMEL		WELL #: 1		RRCID -> 023718		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
04	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 3		N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-		-0-
-----											
HORNSBY		WELL #: 1		RRCID -> 023719		COMPL. DATE 06/14/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 3		N	-0-		-0-
01	434 N	253	-0-	-181 B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
02	435 N	361	-0-	-74 B	-0-	361 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 023720		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 023721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
HUDGINS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023722		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH	2417	PERF. 2268 - 2324		
12	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
01	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
02	464 N	461	-0-	-3 B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
04	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 023723		COMPL. DATE 02/03/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	682 N	390	-0-	-292 B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
04	600 N	358	-0-	-242 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
05	620 N	499	-0-	-121 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 023724		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023725		COMPL. DATE 06/27/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3		N	-0-			92
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			92
02	145 N	125	-0-	-20 B	-0-	125 3		N	-0-			92
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3		N	-0-			92
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			92
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			92

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
JOHNSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023726		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	87 N	74	-0-	-13 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023727		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-		-0-
02	145 N	118	-0-	-27 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
04	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 023728		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1395 N	1249	-0-	-146 B	-0-	1249	3	N	-0-		-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3	N	-0-		-0-
02	1189 N	709	-0-	-480 B	-0-	709	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1240 N	455	-0-	-785 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1000	-0-	-170 B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3	N	-0-		-0-
-----											
JOLLY		WELL #: 1		RRCID -> 023729		COMPL. DATE 04/29/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3	N	-0-		-0-
01	465 N	256	-0-	-209 B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
02	464 N	385	-0-	-79 B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	N	-0-		-0-
04	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3	N	-0-		-0-
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 023730		COMPL. DATE 03/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
02	377 N	344	-0-	-33 B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341	3	N	-0-		-0-
04	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3	N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
-----											
KROUCH		WELL #: 1		RRCID -> 023731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
02	232 N	213	-0-	-19 B	-0-	213	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
04	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023732	COMPL. DATE	08/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
02	232 N	201	-0-	-31 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
04	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A	
12	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
02	203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
-----												
MAGEE		WELL #:		1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	348 N	309	-0-	-39 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
04	330 N	274	-0-	-56 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
-----												
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
02	638 N	577	-0-	-61 B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	474	-0-	-208 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
04	660 N	475	-0-	-185 B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
05	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
-----												
MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
02	261 N	233	-0-	-28 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
04	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209									
MCLEAN, CITY OF			WELL #:		1	RRCID -> 023738		COMPL. DATE 07/28/1957			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
12		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-				-0-
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-				-0-
02		116 N	87	-0-	-29 B	-0-	87 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-				-0-
04		90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 3		N	-0-				-0-
05		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-				-0-
-----														
MILLER			WELL #:		1	RRCID -> 023739		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3		N	-0-				-0-
01		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-				-0-
02		232 N	230	-0-	-2 B	-0-	230 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 3		N	-0-				-0-
04		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3		N	-0-				-0-
05		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-				-0-
-----														
MOORE			WELL #:		1	RRCID -> 023740		COMPL. DATE 09/16/1957			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726 3		N	-0-				-0-
01		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-				-0-
02		696 N	624	-0-	-72 B	-0-	624 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671 3		N	-0-				-0-
04		690 N	566	-0-	-124 B	-0-	566 3		N	-0-				-0-
05		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-				-0-
-----														
MOREMAN			WELL #:		1	RRCID -> 023741		COMPL. DATE 10/05/1953			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636 3		N	-0-				-0-
01		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3		N	-0-				-0-
02		638 N	596	-0-	-42 B	-0-	596 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-				-0-
04		630 N	542	-0-	-88 B	-0-	542 3		N	-0-				-0-
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-				-0-
-----														
PATTERSON			WELL #:		1	RRCID -> 023742		COMPL. DATE 12/12/1957			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3		N	-0-				-0-
01		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3		N	-0-				-0-
02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3		N	-0-				-0-
04		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 3		N	-0-				-0-
05		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3		N	-0-				-0-
-----														
PAULK			WELL #:		1	RRCID -> 023743		COMPL. DATE 06/16/1959			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613 3		N	-0-				-0-
01		620 N	384	-0-	-236 B	-0-	384 3		N	-0-				-0-
02		580 N	508	-0-	-72 B	-0-	508 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3		N	-0-				-0-
04		360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 3		N	-0-				-0-
05		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 023744		COMPL. DATE 02/09/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
02	377 N	297	-0-	-80 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	403 N	120	-0-	-283 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04	390 N	255	-0-	-135 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
-----												
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 023745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
02	290 N	197	-0-	-93 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279 N	106	-0-	-173 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
04	270 N	93	-0-	-177 B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
05	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
-----												
RICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023746		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2292 - 2340		
12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
02	522 N	476	-0-	-46 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
04	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 023747		COMPL. DATE 07/06/1957		TOTAL DEPTH 2608		PERF. N/A		
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
04	330 N	267	-0-	-63 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
-----												
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 023748		COMPL. DATE 09/25/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	116 N	90	-0-	-26 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
04	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
-----												
SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 023749		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02	377 N	282	-0-	-95 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	372 N	193	-0-	-179 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
04	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
STATE		WELL #:		1		RRCID -> 023750		COMPL. DATE 03/10/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-		-0-
02	580 N	481	-0-	-99 B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543	3	N	-0-		-0-
04	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-		-0-
-----											
STEWART		WELL #:		1		RRCID -> 023751		COMPL. DATE 08/28/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02	87 N	56	-0-	-31 B	-0-	56	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3	N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-		-0-
-----											
STUBBS		WELL #:		1		RRCID -> 023752		COMPL. DATE 06/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
01	496 N	387	-0-	-109 B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
02	493 N	308	-0-	-185 B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
04	360 N	278	-0-	-82 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
-----											
TIBBETS		WELL #:		1		RRCID -> 023753		COMPL. DATE 11/11/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3	N	-0-		-0-
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-		-0-
02	638 N	546	-0-	-92 B	-0-	546	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627	3	N	-0-		-0-
04	600 N	508	-0-	-92 B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
05	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3	N	-0-		-0-
-----											
VAN SANT		WELL #:		1		RRCID -> 023755		COMPL. DATE 07/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3	N	-0-		-0-
01	434 N	248	-0-	-186 B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
02	406 N	330	-0-	-76 B	-0-	330	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
-----											
WILSON		WELL #:		1		RRCID -> 023757		COMPL. DATE 05/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
02	232 N	177	-0-	-55 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
04	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
WILSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023758		COMPL. DATE 07/24/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-	-0-
01	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3	N	-0-	-0-
02	377 N	375	-0-	-2 B	-0-	375 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-	-0-
05	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
-----									
WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 023759		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713 3	N	-0-	-0-
01	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-	-0-
02	696 N	657	-0-	-39 B	-0-	657 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	713 N	629	-0-	-84 B	-0-	629 3	N	-0-	-0-
04	690 N	569	-0-	-121 B	-0-	569 3	N	-0-	-0-
05	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 3	N	-0-	-0-
-----									
WILLIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-	-0-
01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-	-0-
02	638 N	559	-0-	-79 B	-0-	559 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	682 N	447	-0-	-235 B	-0-	447 3	N	-0-	-0-
04	630 N	393	-0-	-237 B	-0-	393 3	N	-0-	-0-
05	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-	-0-
-----									
WOODS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023761		COMPL. DATE 07/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-	-0-
01	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-	-0-
02	406 N	299	-0-	-107 B	-0-	299 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
04	390 N	298	-0-	-92 B	-0-	298 3	N	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
-----									
YOES		WELL #: 1		RRCID -> 023762		COMPL. DATE 03/13/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-	-0-
02	290 N	245	-0-	-45 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	118	-0-	-161 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
04	270 N	85	-0-	-185 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
05	248 N	93	-0-	-155 B	-0-	93 3	N	-0-	-0-
-----									
YOES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023763		COMPL. DATE 08/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3	N	-0-	-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-	-0-
02	551 N	504	-0-	-47 B	-0-	504 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3	N	-0-	-0-
04	540 N	458	-0-	-82 B	-0-	458 3	N	-0-	-0-
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
ASHBY, J. A.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601 3		N	-0-		-0-
01		682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596 3		N	-0-		-0-
02		551 N	536	-0-	-15 B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3		N	-0-		-0-
04		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-		-0-
05		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-		-0-
-----												
HUGGINS, D. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3		N	-0-		-0-
01		713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 3		N	-0-		-0-
02		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 3		N	-0-		-0-
04		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
05		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 3		N	-0-		-0-
-----												
BAKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-		-0-
01		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-		-0-
04		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-		-0-
05		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
-----												
SHORT												
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS												
WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-		-0-
01		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-		-0-
02		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 3		N	-0-		-0-
04		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-		-0-
05		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N	-0-		-0-
-----												
CHAPMAN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
ALDOUS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025976		COMPL. DATE 05/23/1954		TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
02	203 N	177	-0-	-26 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
04	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
-----									
ALDOUS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025977		COMPL. DATE 06/05/1954		TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
ALDOUS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 025978		COMPL. DATE 04/07/1958		TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A	
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-	-0-
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-	-0-
-----									
ALDOUS -D-		WELL #: 1		RRCID -> 025979		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A	
12	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
01	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-	-0-
-----									
ALDOUS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 025980		COMPL. DATE 08/11/1956		TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A	
12	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-	-0-
02	377 N	376	-0-	-1 B	-0-	376 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-	-0-
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3	N	-0-	-0-
-----									
ALDOUS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 025981		COMPL. DATE 04/16/1956		TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A	
12	279 N	188	-0-	-91 B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
01	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
02	290 N	219	-0-	-71 B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-	-0-
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
ALDOUS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 025982		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3		N	-0-	-0-	
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-	-0-	
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-	-0-	
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-	-0-	
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-	-0-	
-----												
ALDOUS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 025983		COMPL. DATE 01/30/1960		TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A				
12	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3		N	-0-	-0-	
01	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3		N	-0-	-0-	
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-	-0-	
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-	-0-	
05	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3		N	-0-	-0-	
-----												
ALDOUS -I-		WELL #: 1		RRCID -> 025984		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A				
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3		N	-0-	-0-	
01	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3		N	-0-	-0-	
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3		N	-0-	-0-	
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-	-0-	
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-	-0-	
-----												
AMERSON		WELL #: 1		RRCID -> 025985		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A				
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-	-0-	
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3		N	-0-	-0-	
02	116 N	82	-0-	-34 B	-0-	82	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217 N	73	-0-	-144 B	-0-	73	3		N	-0-	-0-	
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3		N	-0-	-0-	
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3		N	-0-	-0-	
-----												
ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 025986		COMPL. DATE 06/02/1954		TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A				
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-	-0-	
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3		N	-0-	-0-	
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3		N	-0-	-0-	
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-	-0-	
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-	-0-	
-----												
ATKINSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025987		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A				
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3		N	-0-	-0-	
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-	-0-	
02	290 N	261	-0-	-29 B	-0-	261	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	341 N	177	-0-	-164 B	-0-	177	3		N	-0-	-0-	
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-	-0-	
05	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
AYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025989		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
-----											
BARKER		WELL #: 1		RRCID -> 025991		COMPL. DATE 08/09/1957		TOTAL DEPTH 2202		PERF. N/A	
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3	N	-0-		-0-
02	261 N	89	-0-	-172 B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	279 N	186	-0-	-93 B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
04	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
-----											
BATSON		WELL #: 1		RRCID -> 025993		COMPL. DATE 04/30/1958		TOTAL DEPTH 2075		PERF. N/A	
12	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56	3	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
04	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
05	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3	N	-0-		-0-
-----											
BAXTER		WELL #: 3		RRCID -> 025996		COMPL. DATE 02/18/1958		TOTAL DEPTH 2102		PERF. N/A	
12	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-		-0-
04	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
-----											
BAXTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025998		COMPL. DATE 06/28/1957		TOTAL DEPTH 2051		PERF. N/A	
12	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
02	319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-		-0-
-----											
BAXTER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 025999		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 2129		PERF. N/A	
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
02	116 N	102	-0-	-14 B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
BAXTER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026000		COMPL. DATE 11/10/1957		TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
04	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
-----										
BAXTER -A-		WELL #: 5		RRCID -> 026001		COMPL. DATE 08/20/1958		TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A		
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
-----										
BAXTER -A-		WELL #: 6		RRCID -> 026002		COMPL. DATE 08/13/1958		TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A		
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
02	232 N	227	-0-	-5 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
04	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
-----										
BEDNORZ ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 026004		COMPL. DATE 04/26/1958		TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A		
12	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	116 N	89	-0-	-27 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
04	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
-----										
BELL -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026010		COMPL. DATE 04/08/1959		TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BERGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026017		COMPL. DATE 05/10/1954		TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A		
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
02	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	60 N	16	-0-	-44 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BERGMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
-----												
BERGMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A	
12	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	3	N	-0-		-0-	
01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
02	377 N	354	-0-	-23 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
04	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-		-0-	
-----												
BERGMAN		WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A	
12	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
02	145 N	136	-0-	-9 B	-0-	136	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A	
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
02	58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3	N	-0-		-0-	
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A	
12	713 N	584	-0-	-129 B	-0-	584	3	N	-0-		-0-	
01	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
02	638 N	541	-0-	-97 B	-0-	541	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-		-0-	
04	630 N	577	-0-	-53 B	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3	N	-0-		-0-	
-----												
BETENBOUGH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A	
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
02	116 N	90	-0-	-26 B	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
04	180 N	64	-0-	-116 B	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
BETENBOUGH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026025		COMPL. DATE 04/13/1957		TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-	-0-
02	232 N	218	-0-	-14 B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-
04	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-	-0-
-----									
BETENBOUGH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026026		COMPL. DATE 09/29/1957		TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A	
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
02	145 N	107	-0-	-38 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
-----									
BETENBOUGH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 026027		COMPL. DATE 10/03/1957		TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A	
12	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275 3	N	-0-	-0-
01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
02	348 N	274	-0-	-74 B	-0-	274 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-	-0-
04	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
-----									
BETENBOUGH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026028		COMPL. DATE 06/02/1954		TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A	
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-	-0-
02	493 N	464	-0-	-29 B	-0-	464 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2	N	-0-	-0-
04	570 N	402	-0-	-168 B	-0-	402 2	N	-0-	-0-
05	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 2	N	-0-	-0-
-----									
BETENBOUGH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026029		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A	
12	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
02	174 N	155	-0-	-19 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
-----									
BJERG		WELL #: 1		RRCID -> 026030		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
01	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
02	174 N	154	-0-	-20 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
BOREN		WELL #: 1		RRCID -> 026031		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-	-0-	
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-	-0-	
02	290 N	288	-0-	-2 B	-0-	288 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-	-0-	
-----										
BOREN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026032		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	11	-0-	-47 B	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	-2 3	N	-0-	-0-	
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-	-11 3	N	-0-	-0-	
-----										
BORIN		WELL #: 1		RRCID -> 026034		COMPL. DATE 12/30/1951		TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
02	145 N	120	-0-	-25 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
-----										
BRASHEARS		WELL #: 1		RRCID -> 026038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
-----										
BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 1		RRCID -> 026039		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
02	232 N	196	-0-	-36 B	-0-	196 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-	
-----										
BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 026040		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	44	-0-	-14 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
01	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-		-0-
02	377 N	301	-0-	-76 B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
04	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-		-0-
-----											
BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026042	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
02	116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3		N	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-		-0-
-----											
BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	026044	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
02	174 N	168	-0-	-6 B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
04	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		N	-0-		-0-
-----											
CALDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	620 N	417	-0-	-203 B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-		-0-
02	725 N	672	-0-	-53 B	-0-	672 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3		N	-0-		-0-
04	660 N	527	-0-	-133 B	-0-	527 3		N	-0-		-0-
05	713 N	707	-0-	-6 B	-0-	707 3		N	-0-		-0-
-----											
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026046	COMPL. DATE	02/28/1960	TOTAL DEPTH	2162	PERF. N/A
12	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-		-0-
01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-		-0-
04	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N	-0-		-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-		-0-
-----											
CANTRELL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026047	COMPL. DATE	06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF. N/A
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
02	87 N	69	-0-	-18 B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-		-0-



-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 026048			COMPL. DATE 12/04/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
01		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02		290 N	197	-0-	-93 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
-----													
CITY GOLF CLUB		WELL #:		1	RRCID -> 026050			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
01		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
-----													
CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 026051			COMPL. DATE 05/20/1957			TOTAL DEPTH	2130 PERF. N/A	
12		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
01		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
02		203 N	166	-0-	-37 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
04		240 N	173	-0-	-67 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
-----													
CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026052			COMPL. DATE 09/03/1957			TOTAL DEPTH	2169 PERF. N/A	
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
04		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
-----													
CLAY		WELL #:		1	RRCID -> 026054			COMPL. DATE 03/02/1961			TOTAL DEPTH	2198 PERF. N/A	
12		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
02		174 N	135	-0-	-39 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
04		150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
-----													
COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026057			COMPL. DATE 07/16/1959			TOTAL DEPTH	2062 PERF. N/A	
12		248 N	150	-0-	-98 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
02		145 N	126	-0-	-19 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
04		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
COLEMAN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
01		217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02		174 N	93	-0-	-81 B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	124	-0-	-93 B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
04		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
05		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3		N	-0-		-0-
-----												
COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A												
12		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
04		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
05		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
-----												
COLLINS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
12		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
01		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
02		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
04		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
05		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
-----												
DARGARTZ												
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A												
12		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
01		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
04		180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
05		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-		-0-
-----												
DAVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A												
12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-		-0-
04		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
05		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
-----												
DEGER												
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A												
12		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
01		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
02		116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
05		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
DEKLE		WELL #: 1		RRCID -> 026066		COMPL. DATE 02/14/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02	203 N	197	-0-	-6	B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
-----												
EMMERT		WELL #: 1		RRCID -> 026068		COMPL. DATE 07/02/1957		TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A		
12	310 N	59	-0-	-251	B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
01	310 N	71	-0-	-239	B	-0-	71 3		N	-0-		-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EMMERT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026069		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A		
12	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
01	93 N	4	-0-	-89	B	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02	116 N	70	-0-	-46	B	-0-	70 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 026070		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 3		N	-0-		-0-
01	124 N	67	-0-	-57	B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
02	116 N	32	-0-	-84	B	-0-	32 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
-----												
FERRIL		WELL #: 1		RRCID -> 026071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3		N	-0-		-0-
04	180 N	143	-0-	-37	B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
-----												
FOSTER, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 026073		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	217 N	172	-0-	-45	B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 3		N	-0-		-0-
02	232 N	186	-0-	-46	B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 3		N	-0-		-0-
04	240 N	196	-0-	-44	B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
BCE-MACH III LLC													
FOSTER													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 040209													
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
01		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
-----													
FOWLER -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
02		174 N	149	-0-	-25 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
04		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
-----													
FOWLER -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
01		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
02		348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
-----													
FOWLER -E-													
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
02		638 N	619	-0-	-19 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
04		660 N	530	-0-	-130 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
05		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
-----													
FOWLER -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
04		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
-----													
GIERHART -X-													
WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A													
12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02		116 N	98	-0-	-18 B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-		-0-
04	270 N	140	-0-	-130 B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
05	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
-----											
GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
12	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
02	87 N	67	-0-	-20 B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 3		N	-0-		-0-
04	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A
12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
02	348 N	261	-0-	-87 B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-		-0-
-----											
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A
12	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
02	87 N	61	-0-	-26 B	-0-	61 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 3		N	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
-----											
GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
02	203 N	116	-0-	-87 B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	24	-0-	-162 B	-0-	24 3		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02	145 N	99	-0-	-46 B	-0-	99 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A					
12	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	232 N	103	-0-	-129 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	186 N	42	-0-	-144 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	232 N	207	-0-	-25 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026091	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	203 N	124	-0-	-79 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
GOOCH		WELL #:		3	RRCID ->	026092	COMPL. DATE	01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GOOCH		WELL #:		4	RRCID ->	026093	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 026094		COMPL. DATE 08/05/1957		TOTAL DEPTH 2157		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
02	145 N	144	-0-	-1 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
-----												
HALL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026095		COMPL. DATE 01/11/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1240 N	906	-0-	-334 B	-0-	906	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	822	-0-	-378 B	-0-	822	3	N	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
-----												
HALL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026096		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
04	300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238	3	N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
-----												
HALL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026097		COMPL. DATE 10/19/1965		TOTAL DEPTH 2185		PERF. 410 - 430		
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
-----												
HALL -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026098		COMPL. DATE 05/14/1958		TOTAL DEPTH 2103		PERF. N/A		
12	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
02	203 N	170	-0-	-33 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3	N	-0-			-0-
-----												
HALL -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026099		COMPL. DATE 06/30/1962		TOTAL DEPTH 1994		PERF. N/A		
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20 B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 026103		COMPL. DATE 01/00/1958		TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-		-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-		-0-
-----												
HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 026104		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A				
12	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3		N	-0-		-0-
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-		-0-
02	290 N	262	-0-	-28 B	-0-	262	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-		-0-
04	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026106		COMPL. DATE 03/25/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A				
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3		N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-		-0-
-----												
HOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 026109		COMPL. DATE 10/23/1951		TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A				
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-		-0-
02	116 N	102	-0-	-14 B	-0-	102	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3		N	-0-		-0-
04	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3		N	-0-		-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-		-0-
-----												
HOBBS		WELL #: 2		RRCID -> 026110		COMPL. DATE 07/04/1957		TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A				
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-		-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3		N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026112		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3		N	-0-		-0-
01	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3		N	-0-		-0-
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST													
BCE-MACH III LLC													
HUDGINS -C-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 040209													
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
02		348 N	305	-0-	-43 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
04		330 N	229	-0-	-101 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
05		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
-----													
HUDGINS -C-													
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
01		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
02		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
04		330 N	292	-0-	-38 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
05		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
-----													
HUFFINE													
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A													
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
01		217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02		203 N	195	-0-	-8 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL													
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A													
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
02		174 N	165	-0-	-9 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
04		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A													
12		248 N	141	-0-	-107 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
01		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
02		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A													
12		124 N	6	-0-	-118 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
02		145 N	78	-0-	-67 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
02	232 N	187	-0-	-45 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
04	270 N	206	-0-	-64 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A	
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
02	319 N	252	-0-	-67 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
04	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A	
12	155 N	36	-0-	-119 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
02	116 N	27	-0-	-89 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		6	RRCID ->	026125	COMPL. DATE	05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995	PERF. N/A	
12	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
04	150 N	35	-0-	-115 B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		10	RRCID ->	026128	COMPL. DATE	07/02/1959	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A	
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
02	145 N	108	-0-	-37 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		11	RRCID ->	026129	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. N/A	
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	232 N	212	-0-	-20 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
LAYCOCK				WELL #: 13		RRCID -> 026130		COMPL. DATE 11/12/1961		TOTAL DEPTH 2050		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3			N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3			N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254 3			N	-0-			-0-
04	270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226 3			N	-0-			-0-
05	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 3			N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK				WELL #: 14		RRCID -> 026131		COMPL. DATE 10/04/1961		TOTAL DEPTH 1896		PERF. N/A	
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3			N	-0-			-0-
02	87 N	51	-0-	-36 B	-0-	51 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38 3			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3			N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3			N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK				WELL #: 16		RRCID -> 026132		COMPL. DATE 12/02/1961		TOTAL DEPTH 1985		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK -A-				WELL #: 2		RRCID -> 026134		COMPL. DATE 04/26/1958		TOTAL DEPTH 2068		PERF. N/A	
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3			N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3			N	-0-			-0-
02	116 N	38	-0-	-78 B	-0-	38 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37 3			N	-0-			-0-
04	90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2 3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK -A-				WELL #: 3		RRCID -> 026135		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 2044		PERF. 415 - 427	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK -A-				WELL #: 4		RRCID -> 026136		COMPL. DATE 07/24/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 470 - 482	
12	14B2 EXT	40	-0-	40 B	112	40 3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55 B	167	55 3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	32	-0-	32 B	199	32 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				199									
03	14B2 EXT	23	-0-	23 B	222	23 3			N	-0-			-0-
04	222 R	-0-	-0-	-222 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
LAYCOCK -A-		WELL #:		6	RRCID -> 026138	COMPL. DATE 09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	73	-0-	73 B	155	73 3		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61 B	216	61 3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	66	-0-	66 B	282	66 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				282						
03	14B2 EXT	22	-0-	22 B	304	22 3		N	-0-	-0-
04	304 R	-0-	-0-	-304 B	-0-			N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LAYCOCK -A-		WELL #:		7	RRCID -> 026139	COMPL. DATE 03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LAYCOCK -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026141	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-	-0-
02	203 N	202	-0-	-1 B	-0-	202 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-	-0-
04	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164 3		N	-0-	-0-
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-	-0-
-----										
LAYCOCK -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026142	COMPL. DATE 11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 3		N	-0-	-0-
04	450 N	290	-0-	-160 B	-0-	290 3		N	-0-	-0-
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-	-0-
-----										
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID -> 026144	COMPL. DATE 04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090 PERF.	N/A	
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3		N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-	-0-
02	261 N	174	-0-	-87 B	-0-	174 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164 3		N	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-	-0-
-----										
LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID -> 026147	COMPL. DATE 11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		N	-0-	-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3		N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3		N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
-----											
LUTES		WELL #:		1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047 PERF. N/A	
12	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
01	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3		N	-0-		-0-
02	174 N	110	-0-	-64 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
-----											
LUTES		WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006 PERF. N/A	
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
-----											
LUTES		WELL #:		3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034 PERF. N/A	
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
02	116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 3		N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3		N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
-----											
LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914 PERF. N/A	
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-		-0-
01	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
02	464 N	406	-0-	-58 B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	370	-0-	-126 B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
04	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 3		N	-0-		-0-
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-		-0-
-----											
LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
LUTES		WELL #: 7		RRCID -> 026154		COMPL. DATE 04/28/1961		TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
-----												
LUTES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026155		COMPL. DATE 08/23/1957		TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A				
12	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02	203 N	165	-0-	-38 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
-----												
LUTES -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026156		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A				
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	145 N	124	-0-	-21 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
-----												
LUTES -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026157		COMPL. DATE 08/03/1958		TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A				
12	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
-----												
MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 026158		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A				
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
02	145 N	99	-0-	-46 B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAGNOLIA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026159		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MAGNOLIA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026160		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
-----											
MAGNOLIA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026161		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3	N	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-		-0-
-----											
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 026162		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3	N	-0-		-0-
01	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3	N	-0-		-0-
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3	N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-		-0-
-----											
MARTIN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026163		COMPL. DATE 09/04/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
02	203 N	188	-0-	-15 B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
-----											
MARTINDALE		WELL #: 1		RRCID -> 026164		COMPL. DATE 05/18/1961		TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A	
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
-----											
MASSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026167		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A	
12	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3	N	-0-		-0-
02	232 N	177	-0-	-55 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MCALLISTER		WELL #: 1		RRCID -> 026169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5 B	-0-	24	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
-----											
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 026173		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 2166		PERF. 2016 - 2138	
12	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3	N	-0-		-0-
01	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	408	-0-	-88 B	-0-	408	3	N	-0-		-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
05	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3	N	-0-		-0-
-----											
MCCRACKEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026174		COMPL. DATE 03/03/1961		TOTAL DEPTH 2189		PERF. N/A	
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
05	403 N	321	-0-	-82 B	-0-	321	3	N	-0-		-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 026175		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2065		PERF. N/A	
12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3	N	-0-		-0-
01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-		-0-
02	493 N	455	-0-	-38 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-		-0-
04	600 N	474	-0-	-126 B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-		-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 026176		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 2058		PERF. N/A	
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3	N	-0-		-0-
02	319 N	264	-0-	-55 B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	264	-0-	-77 B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
04	480 N	234	-0-	-246 B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-		-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 4		RRCID -> 026178		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 2058		PERF. N/A	
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
02	145 N	123	-0-	-22 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
04	240 N	47	-0-	-193 B	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MCDOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	026179	COMPL. DATE	09/08/1958	TOTAL DEPTH	2120	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #:		6	RRCID ->	026180	COMPL. DATE	08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
02	232 N	229	-0-	-3 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #:		8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A
12	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
04	330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
05	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
-----											
MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	1	9	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			1
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			1
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			1

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MILEUR		WELL #: 1		RRCID -> 026188		COMPL. DATE 08/06/1958		TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 026189		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY		WELL #: 2		RRCID -> 026190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
02	87 N	68	-0-	-19 B	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
-----												
MORGAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026192		COMPL. DATE 08/26/1958		TOTAL DEPTH 2115		PERF. N/A		
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
02	174 N	146	-0-	-28 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	N	-0-		-0-	
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
-----												
MORGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026193		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH 2137		PERF. N/A		
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-		-0-	
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
02	116 N	87	-0-	-29 B	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
04	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
-----												
MORGAN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026195		COMPL. DATE 09/23/1958		TOTAL DEPTH 1982		PERF. N/A		
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
02	232 N	227	-0-	-5 B	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209															
MORGAN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026196		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-				-0-		
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-				-0-		
02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3		N	-0-				-0-		
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-				-0-		
05	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-				-0-		
MORRIS										WELL #: 1		RRCID -> 026197		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A	
12	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3		N	-0-				-0-		
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3		N	-0-				-0-		
02	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3		N	-0-				-0-		
04	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-				-0-		
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-				-0-		
NEELY										WELL #: 3		RRCID -> 026200		COMPL. DATE 12/03/1958		TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A	
12	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-				-0-		
01	527 N	508	-0-	-19	B	-0-	508	3		N	-0-				-0-		
02	551 N	441	-0-	-110	B	-0-	441	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	589 N	469	-0-	-120	B	-0-	469	3		N	-0-				-0-		
04	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3		N	-0-				-0-		
05	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3		N	-0-				-0-		
NELSON										WELL #: 1		RRCID -> 026201		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3		N	-0-				-0-		
01	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3		N	-0-				-0-		
02	87 N	69	-0-	-18	B	-0-	69	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	3		N	-0-				-0-		
04	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3		N	-0-				-0-		
05	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-				-0-		
NEWKIRK										WELL #: 2		RRCID -> 026203		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A	
12	372 N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3		N	-0-				-0-		
01	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-				-0-		
02	406 N	390	-0-	-16	B	-0-	390	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	372 N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3		N	-0-				-0-		
04	360 N	303	-0-	-57	B	-0-	303	3		N	-0-				-0-		
05	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-				-0-		
NEWKIRK										WELL #: 4		RRCID -> 026205		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
NICHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 026208		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-		-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
04	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
-----											
NICHOLSON		WELL #: 2		RRCID -> 026209		COMPL. DATE 05/09/1957		TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NICHOLSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
02	203 N	177	-0-	-26 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
04	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
-----											
NICHOLSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026211		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
02	203 N	177	-0-	-26 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
04	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
-----											
NICHOLSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026212		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
04	180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
-----											
NICHOLSON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026213		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
01	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
02	319 N	262	-0-	-57 B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
04	360 N	212	-0-	-148 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
NICHOLSON -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026215		COMPL. DATE 09/04/1951		TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-	-0-
-----									
NOEL		WELL #: 1		RRCID -> 026217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
-----									
NOEL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
02	290 N	232	-0-	-58 B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	197	-0-	-113 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
04	300 N	182	-0-	-118 B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
05	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-
-----									
NOEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-	-0-
02	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-	-0-
04	330 N	255	-0-	-75 B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-	-0-
-----									
NOEL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026220		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
-----									
NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026221		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-
02	145 N	126	-0-	-19 B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209															
NOEL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026222		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-				-0-		
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-				-0-		
02	87 N	64	-0-	-23	B	-0-	64	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-				-0-		
04	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-				-0-		
05	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-				-0-		
ONEIL										WELL #: 1		RRCID -> 026223		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-				-0-		
01	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-				-0-		
02	174 N	117	-0-	-57	B	-0-	117	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	186 N	121	-0-	-65	B	-0-	121	3		N	-0-				-0-		
04	240 N	96	-0-	-144	B	-0-	96	3		N	-0-				-0-		
05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-				-0-		
ONEIL										WELL #: 2		RRCID -> 026224		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-				-0-		
01	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		N	-0-				-0-		
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3		N	-0-				-0-		
04	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-				-0-		
05	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-				-0-		
ONEIL -A-										WELL #: 1		RRCID -> 026227		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028	
12	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-				-0-		
01	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-				-0-		
02	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-				-0-		
04	300 N	266	-0-	-34	B	-0-	266	3		N	-0-				-0-		
05	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-				-0-		
ONEIL -A-										WELL #: 2		RRCID -> 026228		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A	
12	341 N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3		N	-0-				-0-		
01	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-				-0-		
02	290 N	234	-0-	-56	B	-0-	234	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-				-0-		
04	330 N	280	-0-	-50	B	-0-	280	3		N	-0-				-0-		
05	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-				-0-		
ONEIL -A-										WELL #: 3		RRCID -> 026229		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A	
12	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-				-0-		
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-				-0-		
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	155 N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3		N	-0-				-0-		
04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-				-0-		
05	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3		N	-0-				-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
ONEIL -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026230		COMPL. DATE 06/08/1962		TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
04	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
-----									
ONEIL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026231		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A	
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-
02	232 N	146	-0-	-86 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
04	240 N	155	-0-	-85 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
-----									
ONEIL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026232		COMPL. DATE 06/00/1958		TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A	
12	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
-----									
ONEIL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 026233		COMPL. DATE 05/00/1958		TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A	
12	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
02	116 N	97	-0-	-19 B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
04	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
-----									
ORR		WELL #: 1		RRCID -> 026234		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
04	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-	-0-
-----									
ORR		WELL #: 2		RRCID -> 026235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-	-0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ORR		WELL #:		3	RRCID ->	026236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
01	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
02	319 N	313	-0-	-6 B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N	-0-		-0-
-----											
ORR		WELL #:		4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
02	232 N	229	-0-	-3 B	-0-	229 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
04	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
-----											
ORR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026238	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
04	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
-----											
PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026240	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N	-0-		-0-
02	58 N	46	-0-	-12 B	-0-	46 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3		N	-0-		-0-
-----											
PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-		-0-
-----											
PHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026246		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-		299 3	N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-		405 3	N	-0-		-0-
02	232 N	211	-0-	-21 B	-0-		211 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-		225 3	N	-0-		-0-
04	240 N	209	-0-	-31 B	-0-		209 3	N	-0-		-0-
05	217 N	210	-0-	-7 B	-0-		210 3	N	-0-		-0-
-----											
PURKEY -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 026247		COMPL. DATE 12/00/1958		TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A			
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-		170 3	N	-0-		-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-		204 3	N	-0-		-0-
02	174 N	95	-0-	-79 B	-0-		95 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 026248		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	496 N	396	-0-	-100 B	-0-		396 3	N	-0-		-0-
01	465 N	437	-0-	-28 B	-0-		437 3	N	-0-		-0-
02	435 N	403	-0-	-32 B	-0-		403 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	403 N	378	-0-	-25 B	-0-		378 3	N	-0-		-0-
04	420 N	362	-0-	-58 B	-0-		362 3	N	-0-		-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-		504 3	N	-0-		-0-
-----											
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 026250		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-		202 3	N	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-		344 3	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-		180 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-		196 3	N	-0-		-0-
04	210 N	202	-0-	-8 B	-0-		202 3	N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-		226 3	N	-0-		-0-
-----											
SANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 026251		COMPL. DATE 11/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-		430 3	N	-0-		-0-
01	403 N	397	-0-	-6 B	-0-		397 3	N	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-		393 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	434 N	393	-0-	-41 B	-0-		393 3	N	-0-		-0-
04	390 N	344	-0-	-46 B	-0-		344 3	N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-		482 3	N	-0-		-0-
-----											
SCHOONOVER		WELL #: 1		RRCID -> 026252		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-		178 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-		186 3	N	-0-		-0-
02	203 N	185	-0-	-18 B	-0-		185 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-		198 3	N	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-		173 3	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-		220 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
SCHOONOVER		WELL #: 2		RRCID -> 026253		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242 3		N	-0-		-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3		N	-0-		-0-
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-		-0-
-----											
SCHOONOVER		WELL #: 3		RRCID -> 026254		COMPL. DATE 09/00/1958		TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A			
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
05	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3		N	-0-		-0-
-----											
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 026255		COMPL. DATE 05/00/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A			
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-		-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-		-0-
-----											
SCRUGGS		WELL #: 1		RRCID -> 026256		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
02	145 N	111	-0-	-34 B	-0-	111 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
04	270 N	169	-0-	-101 B	-0-	169 3		N	-0-		-0-
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
-----											
SCRUGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026258		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
02	145 N	76	-0-	-69 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56 3		N	-0-		-0-
04	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81 3		N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
-----											
SCRUGGS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026259		COMPL. DATE 11/00/1958		TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A			
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
04	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
05	248 N	150	-0-	-98 B	-0-	150 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
SCRUGGS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-		
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-		
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-		
04	150 N	87	-0-	-63 B	-0-	87 3	N	-0-	-0-		
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-	-0-		
-----											
SHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
-----											
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-	-0-		
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-	-0-		
02	203 N	106	-0-	-97 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-	-0-		
04	270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200 3	N	-0-	-0-		
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-	-0-		
-----											
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
12	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-	-0-		
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-		
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-	-0-		
04	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-		
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-		
-----											
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A
12	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3	N	-0-	-0-		
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-		
02	348 N	315	-0-	-33 B	-0-	315 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-	-0-		
04	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-		
05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-	-0-		
-----											
SMITH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
12	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-		
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-		
02	261 N	237	-0-	-24 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-	-0-		
04	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-	-0-		
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A												
12		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-	-0-
01		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-	-0-
02		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-	-0-
04		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-	-0-
05		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-	-0-
SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A												
12		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3		N	-0-	-0-
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-	-0-
02		203 N	175	-0-	-28 B	-0-	175	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-	-0-
04		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3		N	-0-	-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-	-0-
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A												
12		372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3		N	-0-	-0-
01		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3		N	-0-	-0-
02		290 N	250	-0-	-40 B	-0-	250	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3		N	-0-	-0-
04		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-	-0-
05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-	-0-
TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A												
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-	-0-
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-	-0-
02		290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3		N	-0-	-0-
04		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-	-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TINSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085 PERF. 1981 - 2035						
12	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	464 N	422	-0-	-42 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
-----																
WASHAM		WELL #:		1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996 PERF. N/A						
12	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	630 N	588	-0-	-42 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
-----																
WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 1774 - 1828						
12	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	145 N	121	-0-	-24 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
-----																
WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	232 N	213	-0-	-19 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
-----																
WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013 PERF. 1741 - 1931						
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
WATTENBARGER -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
12		248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187	3		N	-0-	-0-
01		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-	-0-
02		203 N	195	-0-	-8 B	-0-	195	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-	-0-
04		270 N	202	-0-	-68 B	-0-	202	3		N	-0-	-0-
05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-	-0-
-----												
WATTENBARGER -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A												
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-	-0-
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-	-0-
02		87 N	67	-0-	-20 B	-0-	67	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3		N	-0-	-0-
04		150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3		N	-0-	-0-
05		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS												
WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-	-0-
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-	-0-
02		29 N	7	-0-	-22 B	-0-	7	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-	-0-
04		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
05		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS												
WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
12		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3		N	-0-	-0-
01		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-	-0-
02		87 N	10	-0-	-77 B	-0-	10	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-
04		120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3		N	-0-	-0-
05		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS												
WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
12		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-	-0-
01		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-	-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-	-0-
04		180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3		N	-0-	-0-
05		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS												
WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
12		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-	-0-
01		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3		N	-0-	-0-
02		174 N	160	-0-	-14 B	-0-	160	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-	-0-
04		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3		N	-0-	-0-
05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026291		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1863	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	-0-		-0-		
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	-0-		-0-		
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22 3	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	-0-		-0-		
04	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13 3	-0-		-0-		
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	-0-		-0-		
WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026292		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	-0-		-0-		
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	-0-		-0-		
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	-0-		-0-		
04	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119 3	-0-		-0-		
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	-0-		-0-		
WILLIAMS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026293		COMPL. DATE 08/00/1958		TOTAL DEPTH	1939	PERF. N/A
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	-0-		-0-		
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	-0-		-0-		
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	-0-		-0-		
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	-0-		-0-		
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	-0-		-0-		
WILLIAMS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026294		COMPL. DATE 08/00/1958		TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	-0-		-0-		
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	-0-		-0-		
02	319 N	297	-0-	-22 B	-0-	297 3	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 3	-0-		-0-		
04	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3	-0-		-0-		
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	-0-		-0-		
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026295		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	-0-		-0-		
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	-0-		-0-		
02	87 N	85	-0-	-2 B	-0-	85 3	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	-0-		-0-		
04	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	-0-		-0-		
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	-0-		-0-		
WILLIAMS -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026296		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A
12	341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266 3	-0-		-0-		
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3	-0-		-0-		
02	290 N	272	-0-	-18 B	-0-	272 3	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	-0-		-0-		
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	-0-		-0-		
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
WILLIAMS -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-	-0-
04	210 N	203	-0-	-7	B	-0-	203	3		N	-0-	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A												
12	217 N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3		N	-0-	-0-
01	217 N	189	-0-	-28	B	-0-	189	3		N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	217 N	169	-0-	-48	B	-0-	169	3		N	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-	-0-
02	203 N	139	-0-	-64	B	-0-	139	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-	-0-
04	330 N	144	-0-	-186	B	-0-	144	3		N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
12	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-	-0-
02	232 N	226	-0-	-6	B	-0-	226	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	201	-0-	-78	B	-0-	201	3		N	-0-	-0-
04	240 N	213	-0-	-27	B	-0-	213	3		N	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-	-0-
02	203 N	192	-0-	-11	B	-0-	192	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3		N	-0-	-0-
04	210 N	160	-0-	-50	B	-0-	160	3		N	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -D-												
WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-	-0-
02	174 N	166	-0-	-8	B	-0-	166	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3		N	-0-	-0-
04	180 N	152	-0-	-28	B	-0-	152	3		N	-0-	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
WILLIAMS -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-		285	3		N	-0-				-0-
01	279 N	204	-0-	-75 B	-0-		204	3		N	-0-				-0-
02	261 N	226	-0-	-35 B	-0-		226	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-		306	3		N	-0-				-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-		244	3		N	-0-				-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-		312	3		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026304	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74	3		N	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-		64	3		N	-0-				-0-
02	58 N	55	-0-	-3 B	-0-		55	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67	3		N	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-		58	3		N	-0-				-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70	3		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026306	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A				
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-		305	3		N	-0-				-0-
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-		339	3		N	-0-				-0-
02	319 N	316	-0-	-3 B	-0-		316	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-		335	3		N	-0-				-0-
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-		349	3		N	-0-				-0-
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-		330	3		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	026308	COMPL. DATE	01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF. N/A				
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-		112	3		N	-0-				-0-
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-		102	3		N	-0-				-0-
02	116 N	104	-0-	-12 B	-0-		104	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-		103	3		N	-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97	3		N	-0-				-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-		119	3		N	-0-				-0-
-----															
WILLOUGHBY		WELL #:		1	RRCID ->	026309	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A				
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-		51	3		N	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-		88	3		N	-0-				-0-
02	58 N	37	-0-	-21 B	-0-		37	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-		45	3		N	-0-				-0-
04	60 N	30	-0-	-30 B	-0-		30	3		N	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43	3		N	-0-				-0-
-----															
WILLOUGHBY		WELL #:		2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953	PERF. N/A				
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-		358	3		N	-0-				-0-
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-		458	3		N	-0-				-0-
02	435 N	368	-0-	-67 B	-0-		368	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-		442	3		N	-0-				-0-
04	450 N	351	-0-	-99 B	-0-		351	3		N	-0-				-0-
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-		410	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
WILLOUGHBY		WELL #: 3		RRCID -> 026311		COMPL. DATE 06/13/1962		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	170	-0-	-4 B	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 026312		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A			
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	86	-0-	-64 B	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WISCHKAEMPER		WELL #: 2		RRCID -> 026313		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A			
12	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WISCHKAEMPER		WELL #: 3		RRCID -> 026314		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A			
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WISCHKAEMPER		WELL #: 4		RRCID -> 026315		COMPL. DATE 05/00/1958		TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A			
12	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	280	-0-	-50 B	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026316		COMPL. DATE 02/00/1957		TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A			
12	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	81	-0-	-6 B	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
02		87 N	73	-0-	-14 B	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-	
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
05		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A	
12		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-	
01		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
02		261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
04		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 - 1888	
12		217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
01		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
02		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
04		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
05		279 N	180	-0-	-99 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A	
12		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
02		290 N	289	-0-	-1 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-		-0-	
04		270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
05		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
-----												
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
01		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3	N	-0-		-0-	
02		348 N	339	-0-	-9 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
04		360 N	316	-0-	-44 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-	
-----												
WOODALL		WELL #:		1	RRCID ->	026322	COMPL. DATE	02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A	
12		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-	
01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
02		377 N	367	-0-	-10 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-	
04		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
05		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST													
BCE-MACH III LLC													
DAMRON													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 040209													
WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
04		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
-----													
WHITTLES, C. A.													
WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
01		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
-----													
MCCALL													
WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DIAL													
WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02		116 N	95	-0-	-21 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
04		120 N	45	-0-	-75 B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DIAL													
WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02		116 N	95	-0-	-21 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
04		120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
-----													
DIAL													
WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
02		174 N	152	-0-	-22 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
04		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
DIAL A		WELL #: 2		RRCID -> 026462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
01	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3	N	-0-		-0-
02	464 N	400	-0-	-64 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
04	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3	N	-0-		-0-
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-		-0-
-----											
EAKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026463		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
-----											
DIAL-DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 026490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ALICE RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-		-0-
-----											
VERA		WELL #: 1		RRCID -> 026524		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
02	174 N	163	-0-	-11 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
05	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
-----											
DICKEY, VERA		WELL #: 1		RRCID -> 026581		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3	N	-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
02	174 N	144	-0-	-30 B	-0-	144	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3	N	-0-		-0-
04	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
DICKY, VERA												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
02		232 N	210	-0-	-22 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
04		240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
05		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
-----												
DIAL-DICKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
01		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
02		174 N	149	-0-	-25 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
-----												
DIAL-DICKEY												
WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
01		496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
02		493 N	403	-0-	-90 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL												
WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
01		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
02		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
04		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
05		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
-----												
EVANS												
WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
01		248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
04		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
05		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
WESTFALL, VIGNA		WELL #: 2		RRCID -> 027011		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
04	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
05	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
-----										
WEBB -D-		WELL #: G 1		RRCID -> 027023		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BUD		WELL #: 1		RRCID -> 027036		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BELL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 031520		COMPL. DATE 10/04/1963		TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A		
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
01	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
02	290 N	157	-0-	-133 B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
-----										
CHRISTNER		WELL #: 1		RRCID -> 031521		COMPL. DATE 09/14/1963		TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A		
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
02	174 N	140	-0-	-34 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
-----										
CHRISTNER		WELL #: 2		RRCID -> 031522		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A		
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
DARROW		WELL #: 1		RRCID -> 031685		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	203 N	178	-0-	-25 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 031686		COMPL. DATE 05/31/1963		TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044		
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
02	319 N	299	-0-	-20 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
04	390 N	290	-0-	-100 B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
-----										
LEDBETTER		WELL #: 2		RRCID -> 031687		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SCOTT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A		
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
02	290 N	269	-0-	-21 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
-----										
FLOREY		WELL #: 1		RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
01	496 N	239	-0-	-257 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	493 N	420	-0-	-73 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-		-0-
-----										
KING		WELL #: 1		RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
01	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02	87 N	41	-0-	-46 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
GOOCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
12	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	301	-0-	-47 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
MARTIN -C-		WELL #: 1		RRCID -> 033401		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 033860		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	8	-0-	-50 B	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033886		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 034747		COMPL. DATE 10/03/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-	-0-	-0-
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-	-0-	-0-
02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-	-0-	-0-
04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-	-0-	-0-
05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BAXTER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 035143		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 035620		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-				-0-
02	203 N	176	-0-	-27	B	-0-	176	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178	3		N	-0-				-0-
04	180 N	144	-0-	-36	B	-0-	144	3		N	-0-				-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-				-0-
-----															
BELL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035790		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A					
12	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-				-0-
02	58 N	55	-0-	-3	B	-0-	55	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-				-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-				-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-				-0-
-----															
HUDGINS -C-		WELL #: 4		RRCID -> 037363		COMPL. DATE 07/17/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3		N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-				-0-
02	261 N	247	-0-	-14	B	-0-	247	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	3		N	-0-				-0-
04	240 N	206	-0-	-34	B	-0-	206	3		N	-0-				-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-				-0-
-----															
LAYCOCK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 040294		COMPL. DATE 09/28/1966		TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033					
12	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3		N	-0-				-0-
01	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3		N	-0-				-0-
02	174 N	152	-0-	-22	B	-0-	152	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	131	-0-	-55	B	-0-	131	3		N	-0-				-0-
04	180 N	155	-0-	-25	B	-0-	155	3		N	-0-				-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-				-0-
-----															
LAYCOCK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 040811		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950					
12	341 N	280	-0-	-61	B	-0-	280	3		N	-0-				-0-
01	341 N	238	-0-	-103	B	-0-	238	3		N	-0-				-0-
02	290 N	192	-0-	-98	B	-0-	192	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	186	-0-	-93	B	-0-	186	3		N	-0-				-0-
04	240 N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3		N	-0-				-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-				-0-
-----															
BELL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 041325		COMPL. DATE 07/11/1966		TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920					
12	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3		N	-0-				-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	6	-0-	-118	B	-0-	6	3		N	-0-				-0-
04	180 N	15	-0-	-165	B	-0-	15	3		N	-0-				-0-
05	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
WILLIAMS -H-		WELL #:		2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF.	2368 - 2426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PANOMA PLANT #1		WELL #:		1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	2170 - 2280		
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROBERTS, J.		WELL #:		4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2460 - 2580		
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
-----														
MCCALL		WELL #:		1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1799 - 1932		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NORTHFORK		WELL #:		2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2146 - 2230		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCCALL		WELL #:		2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1797 - 1963		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL									
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
MCCALL		WELL #:		3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004 PERF.	1805 - 1958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REID		WELL #:		1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008 PERF.	1813 - 1972					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389 PERF.	2236 - 2376					
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	174 N	162	-0-	-12 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
-----																
ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320 PERF.	1824 - 2163					
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
-----																
KINNARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247 PERF.	2046 - 2168					
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
-----																
BIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310 PERF.	2023 - 2272					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 2041 - 2117				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TEDDER		WELL #:		1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 1993 - 2100				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TURMAN		WELL #:		2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 - 2194				
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-				-0-
02	58 N	52	-0-	-6 B	-0-	52	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-				-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
-----															
TEDDER		WELL #:		2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 - 2060				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	2				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	2				N	-0-				-0-
-----															
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 - 1940				
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
04	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-				-0-
-----															
MCALISTER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 - 2130				
12	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-				-0-
01	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-				-0-
02	406 N	395	-0-	-11 B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
04	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293		PERF. 1978 - 2115						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1951 - 2069						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1907 - 2027						
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
-----																
AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116						
12	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	348 N	325	-0-	-23 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
-----																
MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044						
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	116 N	100	-0-	-16 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
-----																
BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2153 - 2354						
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	2041 - 2170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NELSON		WELL #:		2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512		
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042		
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	58 N	37	-0-	-21 B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
-----														
SAYE		WELL #:		1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF.	1620 - 1726		
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
-----														
LULA		WELL #:		1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1876 - 1922		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF.	1907 - 2054		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BEAU				WELL #:	1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2119 - 2370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 3			N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-		251 3			N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-		244 3			N	-0-			-0-
-----														
BUBBA				WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1682 - 1833	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
APRIL				WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF.	2202 - 2420	
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-		196 3			N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190 3			N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-		179 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-		189 3			N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190 3			N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-		199 3			N	-0-			-0-
-----														
PAM				WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2161 - 2343	
12	155 N	87	-0-	-68 B	-0-		87 3			N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10 B	-0-		83 3			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-		197 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-		239 3			N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-		241 3			N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-		196 3			N	-0-			-0-
-----														
VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339	
12	217 N	71	-0-	-146 B	-0-		71 3			N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30 B	-0-		94 3			N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-		147 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191 3			N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-		193 3			N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-		200 3			N	-0-			-0-
-----														
OLETA				WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984	
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-		233 3			N	-0-			-0-
01	248 N	227	-0-	-21 B	-0-		227 3			N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-		209 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	248 N	223	-0-	-25 B	-0-		223 3			N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-		236 3			N	-0-			-0-
05	217 N	161	-0-	-56 B	-0-		161 3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
CITY OF MCLEAN		WELL #: 2		RRCID -> 100052		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2268 - 2412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02	203 N	162	-0-	-41 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
04	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
-----												
KIM		WELL #: 1		RRCID -> 100131		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1836 - 2010		
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
-----												
SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 100132		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 2110		PERF. 1852 - 2066		
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
02	261 N	238	-0-	-23 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
-----												
BUBBA		WELL #: 2		RRCID -> 100822		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1866		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RACHEL		WELL #: 1		RRCID -> 100824		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2095 - 2282		
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
-----												
VONDA		WELL #: 1		RRCID -> 102085		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 2082		PERF. 1871 - 2038		
12	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
01	589 N	480	-0-	-109 B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	387	-0-	-140 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MERTAL		WELL #: 1		RRCID -> 102087		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 2140		PERF. 1897 - 2120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
01	248 N	119	-0-	-129 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
02	232 N	222	-0-	-10 B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY, LORENA		WELL #: 1		RRCID -> 102169		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2225 - 2286		
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3	N	-0-			-0-
01	341 N	87	-0-	-254 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
-----												
JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 103599		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1830 - 2022		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TEXOLA		WELL #: 1		RRCID -> 104240		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2012		PERF. 1887 - 1960		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 104334		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1954 - 2030		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2086 - 2247		
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
CITY OF MCLEAN		WELL #: 3		RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2423 - 2514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-				-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-				-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-				-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-				-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-				-0-
-----															
HARBER		WELL #: 1		RRCID -> 104903		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 2567		PERF. 2352 - 2507					
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-				-0-
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-				-0-
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-				-0-
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-				-0-
05	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-				-0-
-----															
DRUCY		WELL #: 1		RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2088 - 2388					
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
01	155 N	28	-0-	-127 B	-0-	28	3			N	-0-				-0-
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-				-0-
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-				-0-
-----															
WEBB -C-		WELL #: 1		RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2608 - 2078					
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH 2294		PERF. 2094 - 2240					
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-				-0-
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
-----															
STAHL		WELL #: 1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1812 - 2019					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 113220		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1960 - 2538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3			N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0 B	-0-	852	3			N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0 B	-0-	740	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820	3			N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0 B	-0-	814	3			N	-0-			-0-
05	806 N	753	-0-	-53 B	-0-	753	3			N	-0-			-0-
-----														
MERTEL		WELL #: 2		RRCID -> 114564		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1978		PERF. 1818 - 1944				
12	95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	97 N	97	-0-	-0 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
-----														
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 115309		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1808 - 1894				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JEFF		WELL #: 1		RRCID -> 117795		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1994 - 2086				
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL		WELL #: 16		RRCID -> 126313		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 2168		PERF. 2108 - 2112				
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
02	290 N	260	-0-	-30 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
04	270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
-----														
KNOLL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 126347		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 1967		PERF. 1902 - 1908				
12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0 B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	163 N	163	-0-	-0 B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
05	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BARNES -A-		WELL #: 2		RRCID -> 163988		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 2385 - 2510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	837 N	780	-0-	-57 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
01	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
02	725 N	683	-0-	-42 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
04	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
05	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
-----											
BOYD		WELL #: 2H		RRCID -> 164023		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2378 - 2646	
12	961 N	881	-0-	-80 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
01	868 N	613	-0-	-255 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
02	812 N	775	-0-	-37 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSTON		WELL #: 2		RRCID -> 164031		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 2569		PERF. 2390 - 2467	
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
-----											
BARNES -B-		WELL #: 2		RRCID -> 164032		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2386 - 2481	
12	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
02	232 N	191	-0-	-41 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
04	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
-----											
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 164041		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2455 - 2514	
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
02	290 N	265	-0-	-25 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
-----											
WOODS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164124		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 2314		PERF. 2203 - 2270	
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
02	319 N	287	-0-	-32 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
04	330 N	236	-0-	-94 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
SHAW -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164194		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2560 - 2720		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-		18	
01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		18	
02	493 N	481	-0-	-12 B	-0-	481	3	N	-0-		18	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3	N	-0-		18	
04	510 N	410	-0-	-100 B	-0-	410	3	N	-0-		18	
05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-		18	
-----												
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 164200		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 2342 - 2404		
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
02	290 N	254	-0-	-36 B	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
04	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
-----												
ABBOTT		WELL #: 2		RRCID -> 164203		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 2573		PERF. 2364 - 2472		
12	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-		-0-	
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	N	-0-		-0-	
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
-----												
BEASLEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164367		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2390 - 2433		
12	1271 N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-	
01	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-	
02	1102 N	1065	-0-	-37 B	-0-	1065	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3	N	-0-		-0-	
04	1170 N	945	-0-	-225 B	-0-	945	3	N	-0-		-0-	
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3	N	-0-		-0-	
-----												
HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 164412		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2310 - 2343		
12	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
01	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
02	406 N	376	-0-	-30 B	-0-	376	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3	N	-0-		-0-	
04	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-	
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-		-0-	
-----												
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165622		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 2735		PERF. 2570 - 2735		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
RICE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 165627		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2307 - 2351	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-		-0-	
01	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-	
02	551 N	484	-0-	-67 B	-0-	484 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	565	-0-	-86 B	-0-	565 3	N	-0-		-0-	
04	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 3	N	-0-		-0-	
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-		-0-	
-----											
BEASLEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 166031		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2323 - 2363	
12	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-	
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	316	-0-	-3 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
04	360 N	292	-0-	-68 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-	
-----											
BEASLEY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 166070		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2347 - 2385	
12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-		-0-	
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-		-0-	
02	580 N	502	-0-	-78 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654 3	N	-0-		-0-	
04	600 N	516	-0-	-84 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-	
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-		-0-	
-----											
CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 166072		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 2237 - 2268	
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
01	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	272	-0-	-47 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323 3	N	-0-		-0-	
04	360 N	278	-0-	-82 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASSEY		WELL #: 2		RRCID -> 166073		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2457 - 2501	
12	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	297	-0-	-22 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
04	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
-----											
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 166105		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2414 - 2446	
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
02	261 N	231	-0-	-30 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 166395		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 2376 - 2434		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04	240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
-----												
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 166398		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2174 - 2206		
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02	145 N	144	-0-	-1 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
-----												
GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 166827		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2402 - 2436		
12	651 N	556	-0-	-95 B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
02	493 N	481	-0-	-12 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
04	540 N	446	-0-	-94 B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
05	527 N	387	-0-	-140 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
-----												
HERRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 166984		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2650 - 2706		
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
02	290 N	264	-0-	-26 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
-----												
MAGEE		WELL #: 2		RRCID -> 167173		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2342 - 2381		
12	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
02	377 N	372	-0-	-5 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
04	420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
-----												
WILLIS		WELL #: 2		RRCID -> 167355		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2230 - 2265		
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
02	406 N	373	-0-	-33 B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
04	480 N	345	-0-	-135 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HORNSBY		WELL #:		2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2400 - 2476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
02	87 N	47	-0-	-40 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 3	N	-0-		-0-	
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
-----											
HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2354 - 2460
12	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
02	377 N	331	-0-	-46 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
04	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-	
05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-		-0-	
-----											
LEWIS		WELL #:		8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2576 - 2637
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
02	406 N	358	-0-	-48 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
04	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
-----											
KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2468 - 2513
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-		-0-	
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-	
02	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
04	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-	
-----											
HESS		WELL #:		2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2617 - 2679
12	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 3	N	-0-		-0-	
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
02	406 N	396	-0-	-10 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
04	420 N	369	-0-	-51 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-	
05	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
-----											
HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2211 - 2254
12	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-		-0-	
02	290 N	286	-0-	-4 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
RICE		WELL #: 2		RRCID -> 167467		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2269 - 2304	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-	-0-		
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-	-0-		
02	522 N	499	-0-	-23 B	-0-	499 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 3	N	-0-	-0-		
04	570 N	480	-0-	-90 B	-0-	480 3	N	-0-	-0-		
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-	-0-		
-----											
MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 167588		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 2506		PERF. 2370 - 2415	
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-	-0-		
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-	-0-		
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-	-0-		
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-	-0-		
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-		
-----											
GLASS		WELL #: 2		RRCID -> 167839		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2375 - 2410	
12	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-	-0-		
01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-	-0-		
02	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-	-0-		
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-	-0-		
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-	-0-		
-----											
FOWLER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 167849		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2334 - 2355	
12	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-	-0-		
01	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3	N	-0-	-0-		
02	377 N	365	-0-	-12 B	-0-	365 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-	-0-		
04	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-		
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-	-0-		
-----											
HIBLER		WELL #: 2		RRCID -> 167908		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2525 - 2584	
12	527 N	396	-0-	-131 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-		
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-	-0-		
02	319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 3	N	-0-	-0-		
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-	-0-		
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-	-0-		
-----											
HIBLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168215		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2578 - 2608	
12	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 3	N	-0-	-0-		
01	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-	-0-		
02	464 N	452	-0-	-12 B	-0-	452 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-	-0-		
04	510 N	420	-0-	-90 B	-0-	420 3	N	-0-	-0-		
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MAJOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2276 - 2312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-	
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-	
02	203 N	181	-0-	-22 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-	
04	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-	
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-	
-----												
WILLIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	2524 - 2560
12	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-	
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-	
02	754 N	709	-0-	-45 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-	
04	780 N	665	-0-	-115 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-	
05	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-			-0-	
-----												
HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246
12	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-	
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-	
02	377 N	346	-0-	-31 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-	
04	360 N	302	-0-	-58 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-	
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-	
-----												
DWYER		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-	
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-	
04	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-	
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
-----												
JOLLY		WELL #:		2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
-----														
BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657		
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
01	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
02	348 N	324	-0-	-24 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
-----														
CUBINE		WELL #:		2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517		
12	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
02	377 N	330	-0-	-47 B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
04	390 N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458		
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
02	261 N	229	-0-	-32 B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
-----														
TIBBETS		WELL #:		2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412		
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
02	203 N	201	-0-	-2 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 171234			COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH	2704 PERF. 2585 - 2608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
02		203 N	192	-0-	-11 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
04		210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
05		240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID -> 171255			COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH	2450 PERF. 2324 - 2929
12		111 N	111	-0-	-0 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
04		120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
-----												
MOREMAN		WELL #:		2	RRCID -> 171340			COMPL. DATE 10/19/1998			TOTAL DEPTH	2515 PERF. 2336 - 2388
12		465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
01		422 N	422	-0-	-0 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
02		406 N	382	-0-	-24 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		435 N	435	-0-	-0 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
04		420 N	321	-0-	-99 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
05		441 N	441	-0-	-0 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID -> 171342			COMPL. DATE 11/05/1998			TOTAL DEPTH	2347 PERF. 2092 - 2152
12		407 N	407	-0-	-0 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
01		415 N	415	-0-	-0 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
02		435 N	402	-0-	-33 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		422 N	422	-0-	-0 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
04		390 N	288	-0-	-102 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
-----												
WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID -> 171528			COMPL. DATE 04/11/1957			TOTAL DEPTH	1958 PERF. N/A
12		93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
01		182 N	182	-0-	-0 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
02		87 N	48	-0-	-39 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
04		90 N	24	-0-	-66 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
-----												
STUBBS		WELL #:		2	RRCID -> 171565			COMPL. DATE 10/19/1998			TOTAL DEPTH	2505 PERF. 2338 - 2400
12		403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
01		366 N	366	-0-	-0 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
02		348 N	326	-0-	-22 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		378 N	378	-0-	-0 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
04		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
BCE-MACH III LLC															
COUSINS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 040209															
WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		744 N	654	-0-	-90 B	-0-	654	3			N	-0-			-0-
01		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
02		638 N	592	-0-	-46 B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-			-0-
04		660 N	584	-0-	-76 B	-0-	584	3			N	-0-			-0-
05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
-----															
COFFIELD															
WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315															
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02		87 N	72	-0-	-15 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
-----															
WILSON -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440															
12		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
02		406 N	398	-0-	-8 B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
04		450 N	394	-0-	-56 B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
-----															
DARSEY -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306															
12		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
01		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02		348 N	318	-0-	-30 B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
04		330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
05		341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
-----															
DARSEY															
WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358															
12		527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
01		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
02		464 N	442	-0-	-22 B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
04		510 N	397	-0-	-113 B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
-----															
CALLHAM															
WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 2		RRCID -> 171859		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2180 - 2260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-	
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
-----											
YOEES		WELL #: 2		RRCID -> 171872		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2334 - 2393	
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	301	-0-	-18 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
05	310 N	167	-0-	-143 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
-----											
MCDOWELL		WELL #: 22		RRCID -> 171889		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1948 - 2075	
12	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
05	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-	
-----											
GLASS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 172187		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 2705		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
MCDOWELL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 172280		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1986 - 2105	
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
02	116 N	99	-0-	-17 B	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	3	-0-	-117 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
-----											
BROWN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 172394		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2639 - 2858	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 172904		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCDOWELL		WELL #: 24		RRCID -> 173502		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCDOWELL		WELL #: 20		RRCID -> 173508		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOMMEL		WELL #: 2		RRCID -> 173525		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 173527		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS -H-		WELL #: 3		RRCID -> 173528		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394								
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998		
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2034 - 2040		
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
-----														
LAYCOCK -A-		WELL #:		11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2018 - 2023		
12	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
02	87 N	76	-0-	-11 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1894 - 2074		
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
-----														
NEELY		WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1790 - 1797		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				54										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BARNES-B-		WELL #: 3		RRCID -> 180462		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2412 - 2529	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3	N	-0-	-0-		
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-		
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-	-0-		
04	330 N	264	-0-	-66 B	-0-	264 3	N	-0-	-0-		
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-	-0-		
-----											
WOODS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 180641		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	992 N	797	-0-	-195 B	-0-	797 3	N	-0-	-0-		
01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-	-0-		
02	841 N	815	-0-	-26 B	-0-	815 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-	-0-		
04	900 N	731	-0-	-169 B	-0-	731 3	N	-0-	-0-		
05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-	-0-		
-----											
REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 180642		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 2668		PERF. 2476 - 2574	
12	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 3	N	-0-	-0-		
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-	-0-		
02	522 N	511	-0-	-11 B	-0-	511 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-	-0-		
04	540 N	405	-0-	-135 B	-0-	405 3	N	-0-	-0-		
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-	-0-		
-----											
BEASLEY -A-		WELL #: 3024		RRCID -> 180644		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2371 - 2376	
12	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3	N	-0-	-0-		
01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-	-0-		
02	522 N	457	-0-	-65 B	-0-	457 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	775 N	545	-0-	-230 B	-0-	545 3	N	-0-	-0-		
04	600 N	523	-0-	-77 B	-0-	523 3	N	-0-	-0-		
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-	-0-		
-----											
BARNES -A-		WELL #: 3		RRCID -> 180645		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2599		PERF. 2441 - 2508	
12	1178 N	1082	-0-	-96 B	-0-	1082 3	N	-0-	-0-		
01	1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	1014 3	N	-0-	-0-		
02	1015 N	925	-0-	-90 B	-0-	925 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061 3	N	-0-	-0-		
04	990 N	988	-0-	-2 B	-0-	988 3	N	-0-	-0-		
05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3	N	-0-	-0-		
-----											
HIBLER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183269		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2492 - 2574	
12	651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 3	N	-0-	-0-		
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-	-0-		
02	580 N	533	-0-	-47 B	-0-	533 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-	-0-		
04	600 N	578	-0-	-22 B	-0-	578 3	N	-0-	-0-		
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUDDINS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183624		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 2263 - 2324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
02	493 N	462	-0-	-31 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543 3	N	-0-		-0-	
04	540 N	380	-0-	-160 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-	
-----											
SHAW -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183730		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 2623		PERF. 2503 - 2570	
12	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-	
02	464 N	397	-0-	-67 B	-0-	397 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	351	-0-	-99 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
05	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
-----											
FOWLER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 183935		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 2419		PERF. 2327 - 2380	
12	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-		-0-	
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
05	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
-----											
CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 184070		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 2308		PERF. 2172 - 2234	
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-	
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-		-0-	
02	290 N	106	-0-	-184 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-		-0-	
04	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
-----											
WILLIS		WELL #: 3		RRCID -> 184478		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2338		PERF. 2182 - 2232	
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-		-0-	
02	377 N	347	-0-	-30 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	333	-0-	-117 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROBERTS		WELL #: 1078		RRCID -> 189617		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2190 - 2308	
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
BIDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 189903		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 2135 - 2251				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05	217 N	28	-0-	-189 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
-----														
BIDWELL		WELL #: 4		RRCID -> 189904		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 2345		PERF. 2124 - 2285				
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05	124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
-----														
HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 192501		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2314 - 2340				
12	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
04	570 N	437	-0-	-133 B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
-----														
HIBLER		WELL #: 3		RRCID -> 192553		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2616 - 2718				
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
02	261 N	238	-0-	-23 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
-----														
MAGEE		WELL #: 3		RRCID -> 192762		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2361 - 2446				
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-			-0-
02	551 N	543	-0-	-8 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-			-0-
04	600 N	501	-0-	-99 B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 192950		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2526 - 2563				
12	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	377 N	365	-0-	-12 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
04	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HESS		WELL #: 3		RRCID -> 193127		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2562 - 2689		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
01	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3	N	-0-		-0-	
02	754 N	669	-0-	-85 B	-0-	669	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3	N	-0-		-0-	
04	780 N	601	-0-	-179 B	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3	N	-0-		-0-	
-----												
RICE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 193199		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 2430		PERF. 2304 - 2310		
12	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	3	N	-0-		-0-	
01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-		-0-	
02	580 N	570	-0-	-10 B	-0-	570	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-		-0-	
04	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3	N	-0-		-0-	
-----												
KROUCH		WELL #: 3		RRCID -> 193207		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 2593		PERF. 2435 - 2498		
12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-		-0-	
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-		-0-	
02	435 N	396	-0-	-39 B	-0-	396	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-		-0-	
04	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	391	3	N	-0-		-0-	
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASSEY		WELL #: 3		RRCID -> 193712		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 2428 - 2513		
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
02	232 N	211	-0-	-21 B	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
04	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
-----												
FOWLER		WELL #: 3		RRCID -> 195156		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2407 - 2516		
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-		-0-	
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-		-0-	
02	493 N	463	-0-	-30 B	-0-	463	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-		-0-	
04	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-		-0-	
-----												
LEWIS		WELL #: 9		RRCID -> 195521		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2502 - 2606		
12	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-	
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
02	290 N	251	-0-	-39 B	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
CUBINE		WELL #: 3		RRCID -> 195525		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 2590		PERF. 2445 - 2530		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	403 N	400	-0-	-3 B	-0-		400 3	N	-0-		-0-	
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-		368 3	N	-0-		-0-	
02	348 N	338	-0-	-10 B	-0-		338 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	389	-0-	-14 B	-0-		389 3	N	-0-		-0-	
04	360 N	301	-0-	-59 B	-0-		301 3	N	-0-		-0-	
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-		388 3	N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSTON		WELL #: 3		RRCID -> 196264		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2409 - 2510		
12	961 N	960	-0-	-1 B	-0-		960 3	N	-0-		-0-	
01	950 N	950	-0-	-0- B	-0-		950 3	N	-0-		-0-	
02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-		1212 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	951	-0-	-10 B	-0-		951 3	N	-0-		-0-	
04	930 N	736	-0-	-194 B	-0-		736 3	N	-0-		-0-	
05	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-		1005 3	N	-0-		-0-	
-----												
DARSEY		WELL #: 4		RRCID -> 196333		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2315 - 2406		
12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-		457 3	N	-0-		-0-	
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-		472 3	N	-0-		-0-	
02	406 N	392	-0-	-14 B	-0-		392 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	448	-0-	-17 B	-0-		448 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	313	-0-	-137 B	-0-		313 3	N	-0-		-0-	
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-		442 3	N	-0-		-0-	
-----												
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 196364		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2315 - 2380		
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-		487 3	N	-0-		-0-	
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-		459 3	N	-0-		-0-	
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-		399 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-		503 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	352	-0-	-98 B	-0-		352 3	N	-0-		-0-	
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-		481 3	N	-0-		-0-	
-----												
BEASLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 196365		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 2548		PERF. 2398 - 2470		
12	806 N	802	-0-	-4 B	-0-		802 3	N	-0-		-0-	
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-		809 3	N	-0-		-0-	
02	754 N	729	-0-	-25 B	-0-		729 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-		811 3	N	-0-		-0-	
04	780 N	640	-0-	-140 B	-0-		640 3	N	-0-		-0-	
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-		875 3	N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 196466		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2494 - 2575		
12	589 N	569	-0-	-20 B	-0-		569 3	N	-0-		-0-	
01	582 N	582	-0-	-0- B	-0-		582 3	N	-0-		-0-	
02	522 N	513	-0-	-9 B	-0-		513 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-		545 3	N	-0-		-0-	
04	570 N	456	-0-	-114 B	-0-		456 3	N	-0-		-0-	
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-		573 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BARKER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 196642		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 2887		PERF. 2740 - 2820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
-----											
MOREMAN		WELL #: 3		RRCID -> 196647		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 2471		PERF. 2312 - 2390	
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
01	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
02	522 N	346	-0-	-176 B	-0-	346	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3	N	-0-		-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-		-0-
-----											
COUSINS		WELL #: 3		RRCID -> 196701		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2271 - 2342	
12	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3	N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-		-0-
02	348 N	334	-0-	-14 B	-0-	334	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
04	390 N	318	-0-	-72 B	-0-	318	3	N	-0-		-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
-----											
MAJOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196702		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2215 - 2319	
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	N	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
04	480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402	3	N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-		-0-
-----											
FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 201467		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2518 - 2603	
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
02	232 N	214	-0-	-18 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3	N	-0-		-0-
04	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-		-0-
-----											
MAGEE		WELL #: 4		RRCID -> 202417		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2337 - 2369	
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-		-0-
02	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
04	600 N	534	-0-	-66 B	-0-	534	3	N	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
KROUCH		WELL #: 4		RRCID -> 202418		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2577		PERF. 2397 - 2446		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	775 N	752	-0-	-23 B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
04	750 N	643	-0-	-107 B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3	N	-0-			-0-
-----												
HERRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2667		PERF. 2467 - 2564		
12	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
02	725 N	693	-0-	-32 B	-0-	693	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	806 N	717	-0-	-89 B	-0-	717	3	N	-0-			-0-
04	780 N	634	-0-	-146 B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3	N	-0-			-0-
-----												
MAJOR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2431		PERF. 2279 - 2378		
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
-----												
BURDINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202421		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2298 - 2352		
12	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
02	406 N	404	-0-	-2 B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
04	450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
-----												
HUGGINS		WELL #: 204		RRCID -> 202633		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2206 - 2410		
12	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
01	682 N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
-----												
BARNES 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 203176		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2433 - 2490		
12	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
01	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
02	493 N	467	-0-	-26 B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
04	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444	3	N	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HUGGINS		WELL #:		404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF.	2219 - 2428
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3		N	-0-		-0-
01	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669	3		N	-0-		-0-
02	609 N	602	-0-	-7 B	-0-	602	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3		N	-0-		-0-
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-		-0-
05	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3		N	-0-		-0-
-----												
HUGGINS		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-		-0-
01	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3		N	-0-		-0-
02	290 N	284	-0-	-6 B	-0-	284	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-		-0-
05	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3		N	-0-		-0-
-----												
ASHBY		WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295
12	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3		N	-0-		-0-
02	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-		-0-
04	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3		N	-0-		-0-
05	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3		N	-0-		-0-
-----												
ASHBY		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 - 2380
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3		N	-0-		-0-
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-		-0-
05	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-		-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605
12	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3		N	-0-		-0-
01	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3		N	-0-		-0-
02	319 N	292	-0-	-27 B	-0-	292	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3		N	-0-		-0-
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3		N	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-		-0-
-----												
ASHBY		WELL #:		203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 204468		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2566 - 2722		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3	N	-0-		-0-	
01	255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-	
02	233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3	N	-0-		-0-	
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
05	264 N	264	-0-	-0 B	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
-----												
HANNER		WELL #: 3		RRCID -> 206708		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2498		PERF. 2306 - 2425		
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
04	121 N	121	-0-	-0 B	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
-----												
MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 209976		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2484 - 2574		
12	332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332	3	N	-0-		17	
01	333 N	333	-0-	-0 B	-0-	333	3	N	-0-		17	
02	319 N	300	-0-	-19 B	-0-	300	3	N	-0-		17	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3	N	-0-		17	
04	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3	N	-0-		17	
05	321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321	3	N	-0-		17	
-----												
MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 209977		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2391 - 2554		
12	506 N	506	-0-	-0 B	-0-	506	3	N	-0-		-0-	
01	527 N	527	-0-	-0 B	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
02	457 N	457	-0-	-0 B	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	499 N	499	-0-	-0 B	-0-	499	3	N	-0-		-0-	
04	411 N	411	-0-	-0 B	-0-	411	3	N	-0-		-0-	
05	510 N	510	-0-	-0 B	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
-----												
HESS		WELL #: 4		RRCID -> 209978		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2611 - 2672		
12	558 N	484	-0-	-74 B	-0-	484	3	N	-0-		-0-	
01	558 N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3	N	-0-		-0-	
02	493 N	426	-0-	-67 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3	N	-0-		-0-	
04	480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3	N	-0-		-0-	
05	473 N	473	-0-	-0 B	-0-	473	3	N	-0-		-0-	
-----												
COUSINS		WELL #: 4		RRCID -> 210991		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 2311 - 2402		
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3	N	-0-		-0-	
01	343 N	343	-0-	-0 B	-0-	343	3	N	-0-		-0-	
02	297 N	297	-0-	-0 B	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
04	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
05	342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 210992		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2517		PERF. 2364 - 2466	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-		
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-	-0-		
02	319 N	311	-0-	-8 B	-0-	311 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-		
04	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279 3	N	-0-	-0-		
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3	N	-0-	-0-		
-----											
JOHNSTON		WELL #: 4		RRCID -> 210993		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2377 - 2455	
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-	-0-		
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-	-0-		
02	319 N	302	-0-	-17 B	-0-	302 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3	N	-0-	-0-		
04	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286 3	N	-0-	-0-		
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-	-0-		
-----											
RICE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211169		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2349 - 2355	
12	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3	N	-0-	-0-		
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-	-0-		
02	377 N	345	-0-	-32 B	-0-	345 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-	-0-		
04	420 N	322	-0-	-98 B	-0-	322 3	N	-0-	-0-		
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-	-0-		
-----											
HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 211170		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2272 - 2357	
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-	-0-		
01	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477 3	N	-0-	-0-		
02	406 N	365	-0-	-41 B	-0-	365 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	387	-0-	-109 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-		
04	450 N	424	-0-	-26 B	-0-	424 3	N	-0-	-0-		
05	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-	-0-		
-----											
RICE		WELL #: 4		RRCID -> 211377		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2245 - 2251	
12	713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641 3	N	-0-	-0-		
01	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-	-0-		
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3	N	-0-	-0-		
04	630 N	504	-0-	-126 B	-0-	504 3	N	-0-	-0-		
05	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	641 3	N	-0-	-0-		
-----											
MATHERS		WELL #: 5		RRCID -> 211399		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2390 - 2605	
12	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 3	N	-0-	-0-		
01	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3	N	-0-	-0-		
02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-	-0-		
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-	-0-		
05	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BEASLEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2424 - 2494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
02	348 N	335	-0-	-13 B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3	N	-0-		-0-
04	390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324	3	N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-		-0-
-----											
DARSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 212713		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2230 - 2236	
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
-----											
RICE		WELL #: 3		RRCID -> 212714		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 2310 - 2316	
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3	N	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
04	390 N	306	-0-	-84 B	-0-	306	3	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-		-0-
-----											
TEXOLA		WELL #: 2		RRCID -> 215865		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1932 - 2010	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
YOES -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217312		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2576		PERF. 2380 - 2476	
12	837 N	752	-0-	-85 B	-0-	752	3	N	-0-		-0-
01	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733	3	N	-0-		-0-
02	696 N	691	-0-	-5 B	-0-	691	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3	N	-0-		-0-
04	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3	N	-0-		-0-
05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-		-0-
-----											
WILSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217318		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2394 - 2458	
12	1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
02	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 217319		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2480 - 2556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
-----											
BEASLEY		WELL #: 5031		RRCID -> 217354		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2388 - 2476	
12	775 N	611	-0-	-164 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
01	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
02	580 N	499	-0-	-81 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	620 N	284	-0-	-336 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
04	630 N	311	-0-	-319 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
*05	628 N	628	-0-	-0 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
-----											
Dwyer		WELL #: 3		RRCID -> 217355		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2237 - 2290	
12	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
04	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
-----											
GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 217356		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2619		PERF. 2410 - 2510	
12	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
01	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
02	551 N	504	-0-	-47 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	573 N	573	-0-	-0 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
04	570 N	498	-0-	-72 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
-----											
BEASLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 217692		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2338 - 2394	
12	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
01	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
02	783 N	697	-0-	-86 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	792	-0-	-76 B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
04	870 N	806	-0-	-64 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
-----											
MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 217707		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 2395		PERF. 2248 - 2300	
12	994 N	994	-0-	-0 B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0 B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
04	960 N	827	-0-	-133 B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0 B	-0-	945 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
MASSEY		WELL #: 4		RRCID -> 218203		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2570 - 2612				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-			16
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-			16
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-			16
04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			16
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			16
-----														
BURDINE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218204		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2311 - 2396				
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
01	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	435 N	430	-0-	-5 B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
04	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
-----														
ABBOTT		WELL #: 3		RRCID -> 218483		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2242 - 2540				
12	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	232 N	224	-0-	-8 B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 3		RRCID -> 218484		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2493		PERF. 2278 - 2356				
12	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
01	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
02	348 N	342	-0-	-6 B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
04	360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
-----														
STUBBS		WELL #: 3		RRCID -> 218485		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2246 - 2330				
12	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
01	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	377 N	325	-0-	-52 B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	465 N	297	-0-	-168 B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
04	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218798		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2326 - 2406				
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	116 N	98	-0-	-18 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2174 - 2268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
-----												
BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF. 2330 - 2522	
12	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676 3		N	-0-			-0-
01	744 N	477	-0-	-267 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
02	638 N	519	-0-	-119 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
04	450 N	314	-0-	-136 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
-----												
WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2461 - 2538	
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
01	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	197	-0-	-206 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
04	360 N	185	-0-	-175 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
05	372 N	190	-0-	-182 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2346 - 2450	
12	372 N	169	-0-	-203 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
01	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
02	319 N	308	-0-	-11 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
-----												
GOLDSTONE		WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF. 2312 - 2398	
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02	203 N	199	-0-	-4 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
04	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
-----												
YOEES		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2304 - 2360	
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3		N	-0-			245
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			245
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-			245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3		N	-0-			245
04	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 3		N	-0-			245
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3		N	-0-			245

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 220058		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2230 - 2315	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
04	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
05	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3		N	-0-		-0-
-----											
DWYER		WELL #: 4		RRCID -> 220060		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2200 - 2268	
12	589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539 3		N	-0-		-0-
01	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-		-0-
04	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-		-0-
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-		-0-
-----											
GOLDSTONE		WELL #: 4		RRCID -> 220168		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2300 - 2431	
12	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
04	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3		N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
-----											
ABBOTT		WELL #: 4		RRCID -> 221246		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2390 - 2570	
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3		N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-		-0-
-----											
YOES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221248		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2616		PERF. 2404 - 2474	
12	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-		-0-
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
04	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-		-0-
-----											
YOES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 221250		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2368 - 2444	
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3		N	-0-		-0-
01	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
02	377 N	368	-0-	-9 B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3		N	-0-		-0-
04	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348 3		N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209				TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2370 - 2434
MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
01	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
04	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
-----										
HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806 PERF. 2634 - 2726
12	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
02	435 N	428	-0-	-7 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
04	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
05	465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
-----										
GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437 PERF. 2298 - 2372
12	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
02	435 N	409	-0-	-26 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
04	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	388 3	N	-0-		-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
-----										
CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648 PERF. 2494 - 2550
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	174 N	159	-0-	-15 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
04	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507 PERF. 2296 - 2359
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354 PERF. 2202 - 2254
12	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
01	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
02	522 N	487	-0-	-35 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
04	510 N	421	-0-	-89 B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
01		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
02		116 N	88	-0-	-28 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
04		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
04		240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
05		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388
12		620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
02		551 N	519	-0-	-32 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
04		600 N	449	-0-	-151 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
05		558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330
12		465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
04		480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
-----												
SHAW "A"		WELL #:		4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434
12		372 N	180	-0-	-192 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
01		310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
02		174 N	122	-0-	-52 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
04		210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
-----												
GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500
12		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
01		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
02		290 N	282	-0-	-8 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
04		300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
05		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
FOWLER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 224127		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2362 - 2434	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3	N	-0-		-0-
04	480 N	313	-0-	-167 B	-0-	313	3	N	-0-		-0-
05	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3	N	-0-		-0-
-----											
STUBBS		WELL #: 4		RRCID -> 224128		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2292 - 2364	
12	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934	3	N	-0-		-0-
01	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913	3	N	-0-		-0-
02	870 N	853	-0-	-17 B	-0-	853	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3	N	-0-		-0-
04	870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815	3	N	-0-		-0-
05	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3	N	-0-		-0-
-----											
DARSEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224286		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2248 - 2316	
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3	N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
-----											
WILSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224287		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2660		PERF. 2352 - 2418	
12	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
01	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
04	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3	N	-0-		-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224288		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2495		PERF. 2330 - 2394	
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
04	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3	N	-0-		-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
-----											
YOEES		WELL #: 3		RRCID -> 224399		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2588		PERF. 2340 - 2406	
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
04	450 N	353	-0-	-97 B	-0-	353	3	N	-0-		-0-
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 225361		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 2430		PERF. 2274 - 2344		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02	261 N	254	-0-	-7 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
-----												
TIBBETS		WELL #: 3		RRCID -> 225517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2392 - 2450		
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
04	390 N	327	-0-	-63 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #: 4		RRCID -> 226021		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2396 - 2494		
12	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
02	522 N	410	-0-	-112 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
04	540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
-----												
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 227788		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2216 - 2302		
12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
04	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
05	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
-----												
GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 228134		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 2376 - 2452		
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
02	203 N	201	-0-	-2 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
-----												
WOODS		WELL #: 4		RRCID -> 230919		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2232 - 2292		
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BCE-MACH III LLC			//CONT.//	040209								
WILLIS			WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678 3	N	-0-			35
01		713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 3	N	-0-			35
02		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 3	N	-0-			35
04		690 N	577	-0-	-113 B	-0-	577 3	N	-0-			35
05		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 3	N	-0-			35
-----												
RICE			WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725
12		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
02		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
04		390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
-----												
GRIFFIN			WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385
12		806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
01		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
02		754 N	717	-0-	-37 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
04		750 N	630	-0-	-120 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
05		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON			WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2436 - 2735
12		2170 N	2132	-0-	-38 B	-0-	2132 3	N	-0-			-0-
01		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160 3	N	-0-			-0-
02		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2139 N	2018	-0-	-121 B	-0-	2018 3	N	-0-			-0-
04		2100 N	1747	-0-	-353 B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
05		2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3	N	-0-			-0-
-----												
CASTLEBERRY			WELL #:	4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219
12		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
01		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
02		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
04		870 N	670	-0-	-200 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
05		806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS "A"			WELL #:	3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354
12		1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
01		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3	N	-0-			-0-
02		957 N	923	-0-	-34 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
04		960 N	855	-0-	-105 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
05		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
DARSEY		WELL #: 5		RRCID -> 242393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2234 - 2288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
02	406 N	380	-0-	-26 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
04	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
-----												
HIBLER		WELL #: 4		RRCID -> 246863		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2564 - 2654		
12	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
01	589 N	531	-0-	-58 B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
04	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
-----												
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453										
CHEATWOOD, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 025974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	174 N	76	-0-	-98 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 026337		COMPL. DATE 04/00/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026388		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
-----												
FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 026389		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453											
FINLEY		WELL #:	3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
GEORGE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MORGAN, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 026530		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2	N	-0-	-0-
02	203 N	190	-0-	-13 B	-0-	190	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-	-0-
-----										
WEBB, LALLIE		WELL #: B 1		RRCID -> 026531		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
-----										
WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2	N	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2	N	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-	-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-	-0-
-----										
WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-	-0-
04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-	-0-
-----										
SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2	N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2	N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-
-----										
SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2	N	-0-	-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2	N	-0-	-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2	N	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-	-0-



-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP			//CONT.//	049453									
LINDSEY, ELSIE ETAL			WELL #:	1	RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
LINDSEY-CLAY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
LYSLE, M. M.			WELL #:	1	RRCID ->	026698	COMPL. DATE	10/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
COATES			WELL #:	1	RRCID ->	026703	COMPL. DATE	12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
GEORGE			WELL #:	1	RRCID ->	026704	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
GEORGE -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026705	COMPL. DATE	06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
01	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
05	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026727			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 026728			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		341 N	100	-0-	-241 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01		341 N	4	-0-	-337 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
KOBER		WELL #:		1	RRCID -> 026729			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PIKE, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 026731			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PIKE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 026732			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
-----															
REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026733			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
REEVES, J. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RISK		WELL #:		2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12		155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01		155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
-----																	
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12		279 N	6	-0-	-273 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	3	-0-	-59 B	-0-		3 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69 2			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-		55 2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	186 N	10	-0-	-176 B	-0-		10 2			N	-0-			-0-
01	248 N	137	-0-	-111 B	-0-		137 2			N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-		135 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-		134 2			N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-		201 2			N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-		193 2			N	-0-			-0-
-----														
HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-		224 2			N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-		203 2			N	-0-			-0-
02	203 N	188	-0-	-15 B	-0-		188 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	217 N	178	-0-	-39 B	-0-		178 2			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96 2			N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-		87 2			N	-0-			-0-
02	87 N	80	-0-	-7 B	-0-		80 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	93 N	76	-0-	-17 B	-0-		76 2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	525 N	525	-0-	-0- B	-0-		525 2			N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-		475 2			N	-0-			-0-
02	377 N	326	-0-	-51 B	-0-		326 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-		450 2			N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-		516 2			N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-		559 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-				-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-				-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2			N	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2			N	-0-			-0-
02	348 N	177	-0-	-171 B	-0-	177 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2			N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2			N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2			N	-0-			-0-
-----													
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-			-0-
02	116 N	102	-0-	-14 B	-0-	102 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2			N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2			N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
//CONT.// 049453												
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
-----												
LISLE												
WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
02	87 N	61	-0-	-26 B	-0-	61	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MORGAN												
WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	248 N	77	-0-	-171 B	-0-	77	2			N	-0-	-0-
01	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
02	174 N	54	-0-	-120 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
-----												
HAWK												
WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	527 N	379	-0-	-148 B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
01	527 N	417	-0-	-110 B	-0-	417	2			N	-0-	-0-
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-	-0-
04	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-	-0-
05	620 N	463	-0-	-157 B	-0-	463	2			N	-0-	-0-
-----												
TROSTLE												
WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
POOLE												
WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
02	145 N	109	-0-	-36 B	-0-	109	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16	B	16	16	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	26	-0-	26	B	42	26	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				42											
03	14B2 EXT	35	-0-	35	B	77	35	2			N	-0-			-0-
04	113 R	36	-0-	-77	B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
-----															
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960				
12	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04	180 N	123	-0-	-57	B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
05	217 N	147	-0-	-70	B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
-----															
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 - 1820				
12	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
02	116 N	86	-0-	-30	B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950				
12	620 N	575	-0-	-45	B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
01	589 N	461	-0-	-128	B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02	522 N	348	-0-	-174	B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	589 N	496	-0-	-93	B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750 - 2760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116		
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914		
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	87 N	80	-0-	-7 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776		
12	14B2 EXT	588	-0-	588 B	842	588	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	538	-0-	538 B	1380	538	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	479	-0-	479 B	1859	479	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1859														
03	14B2 EXT	480	-0-	480 B	2339	480	2			N	-0-			-0-
04	2789 R	450	-0-	-2339 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
05	461 R	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
-----														
EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885		
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840		
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 -	2172
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
-----												
FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 -	2130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 -	1795
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
01	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-	-0-
-----												
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
KINNARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 -	2172
12	14B DENY	48	-0-	48 B	630	48	2			N	-0-	-0-
01	14B DENY	56	-0-	56 B	686	56	2			N	-0-	-0-
02	14B DENY	44	-0-	44 B	730	44	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 730												
03	14B DENY	69	-0-	69 B	799	69	2			N	-0-	-0-
04	14B DENY	75	-0-	75 B	874	75	2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	874					N	NO RPT	-0-
-----												
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 -	2241
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
*04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//	056384							
COURTNEY		WELL #:	1	RRCID -> 098554	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2242	-	2477
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
CAROL		WELL #:	1	RRCID -> 098946	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF. 799	-	1902
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
JACK		WELL #:	9601	RRCID -> 104336	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF. 1906	-	2034
12	14B DENY	6	-0-	6	B	6	N	-0-	-0-	
01	14B DENY	4	-0-	4	B	10	N	-0-	-0-	
02	10	-0-	-0-	-10	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		068309								
PARKER FEE "A"		WELL #:	32	RRCID -> 173035	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885	-	2980
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
PARKER FEE "A"		WELL #:	40	RRCID -> 173037	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867	-	2925
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
PARKER FEE "A"		WELL #:	42	RRCID -> 173038	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015	-	3118
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
BLACK'S OIL & GAS				072614						
MCLARTY ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 113214	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH 2391	PERF. 2166	- 2391	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-	-0-	
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-	-0-	
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-	-0-	
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-	-0-	
MCLARTY ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 169842	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2010	- 2272	
12	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-	-0-	
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-	-0-	
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-	-0-	
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-	-0-	
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC				076788						
MCLARTY-LESTER -A-				WELL #: 1080	RRCID -> 025944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRADLEY OPERATING CO.				087255						
ASH				WELL #: C 2	RRCID -> 026363	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
02	87 N	27	-0-	-60 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
*05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
GETHING -B-				WELL #: 1	RRCID -> 026519	COMPL. DATE 08/31/1959	TOTAL DEPTH 2752	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
BREEDING, JIMMY				090650						
FAYE, NETTIE				WELL #: 1	RRCID -> 124264	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 2225	PERF. 2000	- 2180	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
BRONCO OIL COMPANY				096675											
SITTER, G. W.				WELL #: B 1		RRCID -> 026983		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-		383	2		N	-0-			-0-
01	372 N	329	-0-	-43	B	-0-		329	2		N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-		370	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-		409	2		N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-		399	2		N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-		403	2		N	-0-			-0-
SITTER				WELL #: C 1		RRCID -> 026984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2040 - 2460	
12	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-		207	2		N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-		189	2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-		201	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-		219	2		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-		213	2		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-		211	2		N	-0-			-0-
SITTER				WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-		209	2		N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	B	-0-		174	2		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-		213	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-		223	2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-		223	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-		221	2		N	-0-			-0-
HARBOUR				WELL #: 1		RRCID -> 108208		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1605 - 1890			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
WALKER				WELL #: 3		RRCID -> 151221		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2207 - 2402			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
JI ENERGY LLC				100376											
STATE OF TEXAS				WELL #: 1		RRCID -> 026668		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-		340	3		N	-0-			-0-
02	203 N	187	-0-	-16	B	-0-		187	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-		86	3		N	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-		87	3		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BLACK RESOURCES				100503							
GRADY				WELL #: 5	RRCID -> 025804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CASH				WELL #: 1	RRCID -> 025805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-		-0-
04	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CASH -A-				WELL #: 2	RRCID -> 025806	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOWLER				WELL #: 1	RRCID -> 025811	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KENNEDY -B-				WELL #: 1	RRCID -> 025816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B DENY	1	-0-	1 B	1	1 3		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	1		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1		N	NO RPT		-0-
-----											
LANGHAM				WELL #: B 1	RRCID -> 025818	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST															
BLACK RESOURCES															
NOEL B															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 100503															
WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
NOEL -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
PERKINS -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-				-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-				-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
PERKINS -D-															
WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-				-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-				-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
PERKINS -E-															
WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3	N	-0-				-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-				-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
PERKINS -E-															
WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-				-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-				-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST															
BLACK RESOURCES															
DUNIGAN															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 100503															
WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UPHAM GAS CO.															
WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UPHAM GAS CO.															
WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UPHAM GAS CO.															
WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UPHAM GAS CO.															
WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLETCHER															
WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A															
12		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST																	
BLACK RESOURCES																	
KNOX																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 100503																	
WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 723																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723				N	NO RPT					-0-
-----																	
CARR																	
WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
HALL																	
WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	3		N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
JADE																	
WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	285	-0-	285	B	285	285	3		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	285				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	285				N	NO RPT					-0-
-----																	
JORDEN																	
WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
ANNA																	
WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503														
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH 2358		PERF. N/A						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COBB EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST																	
BLACK RESOURCES																	
COBB EST. -B-																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 100503																	
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			138												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	138					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUSELBY ISABEL -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUSELBY -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORSE, J. S.																	
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHAPMAN, JEANNE																	
WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BULL -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		109 N	109	-0-	-0- B	-0-		109	3		N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	88	-0-	88 B	88		88	3		N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			88												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	88					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	171	-0-	171 B	259		171	3		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	259					N	NO RPT					-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BLACK RESOURCES		//CONT.//		100503										
BULL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 025915			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #:		1	RRCID -> 025925			COMPL. DATE 05/30/1960			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GETHINGS -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID -> 025934			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
12		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
LANGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 025939			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
12		409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
01		366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CARPENTER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026447			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 026584			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----														
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503														
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224								
12	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336								
12	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3		N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172								
12	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-					-0-
01	403 N	365	-0-	-38	B	-0-	365	3		N	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3		N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LIPSCOMB		
BLACK RESOURCES		//CONT.//		100503								
CARPENTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	084008	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2108 - 2118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CARPENTER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	084009	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2106 - 2166
12		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
01		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUNIGAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	087328	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2350 - 2380
12		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MARATHON		WELL #:		1	RRCID ->	087329	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2250 - 2322
12		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
01		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
02		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
04		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CARPENTER -E-		WELL #:		1	RRCID ->	087654	COMPL. DATE	03/03/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2154 - 2184
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
BLACK RESOURCES		//CONT.// 100503												
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930						
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938						
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970						
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278						
12	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
01	2263 N	1991	-0-	-272 B	-0-	1991	3			N	-0-			-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-			-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BLACK RESOURCES		//CONT.//		100503								
CHRIS		WELL #:		2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2180 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-	
02	0 W	201	-0-	201 B	201	201 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 201												
03	0 W	243	-0-	243 B	444	243 3	N	-0-			-0-	
04	0 W	202	-0-	202 B	646	202 3	N	-0-			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	646		N	NO RPT			-0-	
-----												
REBEL RESOURCES LBC LLC				100662								
EAKINS		WELL #:		6	RRCID ->	026489	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
01	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-	
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-	
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-	
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-	
-----												
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	026526	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-	
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	232	-0-	-58 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-	
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-	
-----												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
PS1 ENTERPRISES, LLC				101493								
CADRA		WELL #:		1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1650 - 1900
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
ELENDIL RESOURCES LLC			101740						
GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026520	COMPL. DATE 06/03/1952	TOTAL DEPTH 2625	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BRYAN, RICKEY CURRY			104271						
		WELL #:	1	RRCID -> 027047	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1800 - 1970		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CADRA, MARK CADRA			122578						
		WELL #:	1	RRCID -> 098940	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 2087	PERF. 1812 - 1977		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CARPENTER, MILTON CARPENTER			134100						
		WELL #:	C 1	RRCID -> 025798	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CARPENTER			WELL #:	2	RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CITY OF MCLEAN				154650						
MCLEAN GAS CO.				WELL #: 1	RRCID -> 024000	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FOWLER				WELL #: 2	RRCID -> 025782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	686 N	686	-0-	-0 B	-0-	686 2	N	-0-		-0-
01	341 N	187	-0-	-154 B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CLOSE, BRYAN H.				161200	RRCID -> 100820	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1489 - 1598	
GLASSCOCK-HANNER				WELL #: 2						
12	312 N	312	-0-	-0 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*02	528 N	528	-0-	-0 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	395 N	395	-0-	-0 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
*04	330 N	111	-0-	-219 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*05	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
-----										
COLEMAN, JOHN D.				167276	RRCID -> 041964	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2396 - 2460	
COLEMAN				WELL #: 2						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COURSON OIL & GAS, INC.				182785	RRCID -> 025800	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
CARPENTER				WELL #: D 1						
12	186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0 B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	146 N	146	-0-	-0 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER								
CROCKETT, DAVID				190120											
BIDWELL			WELL #:	1	RRCID -> 036296	COMPL. DATE 12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
DALF ENERGY LLC				197641											
MCCRACKEN			WELL #:	1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
KINCADE, LUCILE			WELL #:	1	RRCID -> 040140	COMPL. DATE 01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2062 - 2322						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
KINCADE, LUCILE			WELL #:	2	RRCID -> 040141	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284	PERF. 2064 - 2271						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
SPAIN, LUCILE			WELL #:	1	RRCID -> 040142	COMPL. DATE 01/08/1966	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 2114 - 2216						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.				200848											
REEVES, E. B.			WELL #:	1	RRCID -> 025900	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848							
SHAW		WELL #:	1	RRCID ->	025903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
SHAW		WELL #:	2	RRCID ->	025904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2 3	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	19 3	-0-
EAKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	995 3	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	459 3	-0-
02	348 N	214	-0-	-134	B	-0-	N	-0-	214 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	620 N	385	-0-	-235	B	-0-	N	-0-	385 3	-0-
04	450 N	322	-0-	-128	B	-0-	N	-0-	322 3	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	219 3	-0-
PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	285 3	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	258 3	-0-
02	261 N	251	-0-	-10	B	-0-	N	-0-	251 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	285 3	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	274 3	-0-
05	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	N	-0-	254 3	-0-
PARKER FEE		WELL #:	2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	358 3	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	324 3	-0-
02	319 N	315	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	315 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	341 N	324	-0-	-17	B	-0-	N	-0-	324 3	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	343 3	-0-
05	341 N	319	-0-	-22	B	-0-	N	-0-	319 3	-0-

PANHANDLE, EAST													
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 200848													
PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-	
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-	
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-	
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-	
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-	
PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-	
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-	
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-	
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-	
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-	
PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-	
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-	
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-	
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-	
05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-	
PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-	
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-	
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-	
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-	
05	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-	
PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-	
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-	
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-	
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-	
05	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-	
PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-	
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-	
02	377 N	369	-0-	-8 B	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-	
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-	
05	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848								
PARKER FEE				WELL #:	12	RRCID ->	026656	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
-----												
PARKER FEE				WELL #:	13	RRCID ->	026657	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3	N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
-----												
PARKER FEE				WELL #:	14	RRCID ->	026658	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
02	261 N	256	-0-	-5 B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
-----												
PARKER FEE				WELL #:	15	RRCID ->	026659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
-----												
PARKER FEE				WELL #:	16	RRCID ->	026660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
-----												
PARKER FEE				WELL #:	17	RRCID ->	026661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848									
PARKER FEE		WELL #: 19		RRCID -> 026663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-		-0-
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 20		RRCID -> 026664		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-		-0-
05	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
05	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3	N	-0-		-0-
PARKER FEE		WELL #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
MCDOWELL, HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 027017		COMPL. DATE 12/30/1958		TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848										
PARKER FEE		WELL #: 27		RRCID -> 031062		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
02	116 N	113	-0-	-3	B	-0-	113 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
-----												
DAVIS & SIMMONS		206800										
DAVIS, O.		WELL #: 1		RRCID -> 026978		COMPL. DATE 01/25/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		208031										
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026578		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170 2	N	-0-		-0-	
01	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046 2	N	-0-		-0-	
02	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199 2	N	-0-		-0-	
*04	1190 N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190 2	N	-0-		-0-	
*05	1190 N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190 2	N	-0-		-0-	
-----												
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 026579		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607 2	N	-0-		-0-	
01	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559 2	N	-0-		-0-	
02	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653 2	N	-0-		-0-	
*04	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599 2	N	-0-		-0-	
*05	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622 2	N	-0-		-0-	
-----												
CARPENTER		WELL #: 5		RRCID -> 026580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370 2	N	-0-		-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2	N	-0-		-0-	
*04	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 2	N	-0-		-0-	
05	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	387 2	N	-0-		-0-	
-----												
WEBB		WELL #: B 3		RRCID -> 026588		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
01	248 N	222	-0-	-26	B	-0-	222 2	N	-0-		-0-	
02	232 N	218	-0-	-14	B	-0-	218 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	222	-0-	-26	B	-0-	222 2	N	-0-		-0-	
*04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-		-0-	
05	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	247 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
DE BO PRODUCTION CO.			209090									
TINDALL		WELL #:	1	RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID -> 025917	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
MCLARTY--LESTER		WELL #:	B 5	RRCID -> 025950	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
MCLARTY--LESTER		WELL #:	B 15	RRCID -> 025955	COMPL. DATE 10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS		WELL #:	1	RRCID -> 025957	COMPL. DATE 10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS NCT-2		WELL #:	9	RRCID -> 025958	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005						
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID -> 025967	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID -> 026669	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 1	N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	-0-	-0-
-----										
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID -> 101524	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092								
WRIGHT, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 025905	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1116 N	1000	-0-	-116	B	-0-	1000 3	N	-0-	-0-
01	1054 N	947	-0-	-107	B	-0-	947 3	N	-0-	-0-
02	1102 N	986	-0-	-116	B	-0-	986 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020 3	N	-0-	-0-
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122 3	N	-0-	-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095 3	N	-0-	-0-
-----										
CHAPMAN /10/		WELL #:		6	RRCID -> 181092	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348 - 2496	
12	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
-----										
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID -> 276151	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227 - 2470	
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610											
HUDGINS				WELL #: 1		RRCID -> 025887			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-			-0-
01		837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3			N	-0-			-0-
02		783 N	726	-0-	-57 B	-0-	726	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
04		810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
05		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
-----															
GALMOR, BOBBY D.				293320											
NICKELL, C. L.				WELL #: 1		RRCID -> 026418			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARCIA, TONY				294245											
SESCO -A-				WELL #: 1		RRCID -> 172446			COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805											
JOHNSON GU				WELL #: 5		RRCID -> 025430			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
02	493 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
*04	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
*05	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
-----															
ZION				WELL #: 1		RRCID -> 025797			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DENNIS				WELL #: 1		RRCID -> 025848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805							
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
02	290 N	261	-0-	-29 B	-0-	261	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
*04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
*05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
-----											
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
02	261 N	260	-0-	-1 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-		-0-
-----											
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155									
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID ->	023764	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HERRMANN, S. W. OIL & GAS			//CONT.//	381155							
COBB			WELL #:	1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
MORSE -B-			WELL #:	B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
MORSE			WELL #:	1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
JONES			WELL #:	1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
SLOSS, O. B.			WELL #:	1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065
12	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2	N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291								
DIAL -B- -NCT- -1-			WELL #:	1	RRCID ->	025929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
*05	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MCLARTY-LESTER				WELL #: A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PETTIT				WELL #: 1	RRCID -> 025956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
01	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
02	841 N	807	-0-	-34 B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2		N	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2		N	-0-			-0-
*05	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2		N	-0-			-0-
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-				WELL #: 1	RRCID -> 026677	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
GRAY DEV. CO.				WELL #: 3	RRCID -> 026680	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291							
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1209 N	1069	-0-	-140 B	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1067	-0-	-49 B	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
02	1073 N	1037	-0-	-36 B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 2	N	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1034	-0-	-82 B	-0-	1034 2	N	-0-			-0-
-----											
WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
01	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
02	493 N	492	-0-	-1 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
*05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
-----											
IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		423000	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
IRISH CITY OIL & GAS, INC. BLACKKETTER		WELL #:		426340	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1789 - 1892
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JMAR PETROLEUM LLC HARLAN, L.		WELL #:		427899	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 - 2232
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
-----											
BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2265 - 2473
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
02	406 N	407	-0-	1 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
04	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.// 427899									
BENTLEY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 090434		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2212 - 2434	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
02	145 N	185	-0-	40 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
-----											
BAILEY, J.		WELL #: 1		RRCID -> 090435		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2092 - 2188	
12	310 N	232	-0-	-78 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
02	261 N	209	-0-	-52 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-	
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
-----											
BAILEY, EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 090436		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1988 - 2172	
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-	
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
-----											
KATHY		WELL #: 1001		RRCID -> 092336		COMPL. DATE 11/14/1980		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2067 - 2134	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
KRISTEN		WELL #: 9401		RRCID -> 092338		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2115 - 2250	
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-	
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
*05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
-----											
RAILSBACK		WELL #: 1		RRCID -> 102943		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 1938		PERF. 1855 - 1913	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899							
BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
JIP ROCK, LLC		432942									
EMLER		WELL #:		2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-	
02	145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
KIMBREL OIL CORPORATION		462131									
LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 - 1995
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
SCHLEGEL		WELL #:		1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1847 - 2027
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
SCHLEGEL		WELL #:		2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1866 - 2008
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
SKARKE		WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2182 - 2298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	2066 - 2169
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131							
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1885 - 2015
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF. 1839 - 1964
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2154 - 2289
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
JILL		WELL #:		1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF. 2006 - 2281
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
LANCE		WELL #:		1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1877 - 2030
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
REEVES HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1913 - 2006
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131						
LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID -> 108613	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1396	- 1900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760	- 1909
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 109527	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764	- 1882
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000 - 2060
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
RICE		WELL #:	5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010	- 2140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
RICE		WELL #:	9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042	- 2144
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131							
NICHOLSON		WELL #:		4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074 - 2116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
SHULL		WELL #:		2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
LARGE OPERATING LLC		486623									
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A
12	92	N	92	-0-	-0-	B	92 3	N	-0-	-0-	
01	93	N	80	-0-	-13	B	80 3	N	-0-	-0-	
02	74	N	74	-0-	-0-	B	74 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	83	N	83	-0-	-0-	B	83 3	N	-0-	-0-	
04	87	N	87	-0-	-0-	B	87 3	N	-0-	-0-	
05	93	N	93	-0-	-0-	B	93 3	N	-0-	-0-	
-----											
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A
12	263	N	263	-0-	-0-	B	263 3	N	-0-	-0-	
01	248	N	230	-0-	-18	B	230 3	N	-0-	-0-	
02	210	N	210	-0-	-0-	B	210 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	236	N	236	-0-	-0-	B	236 3	N	-0-	-0-	
04	241	N	241	-0-	-0-	B	241 3	N	-0-	-0-	
05	267	N	267	-0-	-0-	B	267 3	N	-0-	-0-	
-----											
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF. N/A
12	125	N	125	-0-	-0-	B	125 3	N	-0-	-0-	
01	124	N	109	-0-	-15	B	109 3	N	-0-	-0-	
02	100	N	100	-0-	-0-	B	100 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	112	N	112	-0-	-0-	B	112 3	N	-0-	-0-	
04	117	N	117	-0-	-0-	B	117 3	N	-0-	-0-	
05	127	N	127	-0-	-0-	B	127 3	N	-0-	-0-	
-----											
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	



-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623												
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----																
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----																
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----																
THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-				-0-
01	124	N	71	-0-	-53	B	-0-	71	3		N	-0-				-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-				-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-				-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-				-0-
-----																
THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-				-0-
01	186	N	94	-0-	-92	B	-0-	94	3		N	-0-				-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-				-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-				-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-				-0-
-----																
THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-				-0-
01	155	N	78	-0-	-77	B	-0-	78	3		N	-0-				-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-				-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-				-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	026672	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID ->	026673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-				-0-
01	527 N	443	-0-	-84 B	-0-	443	3			N	-0-				-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-				-0-
04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-				-0-
05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-				-0-
-----															
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026675	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-				-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-				-0-
-----															
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID ->	026676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID ->	040001	COMPL. DATE	05/19/1966	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2620 - 2677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LEJAN, INC.				495727											
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
*05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
-----															
DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
02	87 N	85	-0-	-2 B	-0-	85	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-				-0-
*05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
-----															
DIAL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-				-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
*05	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
-----															
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	19	-0-	19 B	19	19	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				19											
03	14B2 EXT	263	-0-	263 B	282	263	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	360	-0-	360 B	642	360	3			N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	316	-0-	316 B	958	316	3			N	-0-				-0-
-----															
DIAL, W. P. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-				-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
*05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727								
REEVES, B. M.		WELL #: B 1		RRCID -> 026688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
REEVES, B. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127533		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
LIONHEART ENERGY CORPORATION		501830								
HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 026361		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	177	-0-	-40	B	-0-	177	2	N	-0-
04	180 N	155	-0-	-25	B	-0-	155	2	N	-0-
05	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2	N	-0-
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026746		COMPL. DATE 07/00/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2	N	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-
04	240 N	187	-0-	-53	B	-0-	187	2	N	-0-
05	248 N	157	-0-	-91	B	-0-	157	2	N	-0-
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 033884		COMPL. DATE 03/14/1964		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A		
12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2	N	-0-
04	330 N	269	-0-	-61	B	-0-	269	2	N	-0-
05	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	269	1	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//	501830								
KING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
02	261 N	223	-0-	-38 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
-----											
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393 PERF. 2146 - 2243
12	279 N	186	-0-	-93 B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
01	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
-----											
LISLE, JACK				502900							
LYSLE				WELL #:	1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911 PERF. 1746 - 1892
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
M5OEXIT, LLC				519482							
ZWEIG				WELL #:	3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2565 - 2850
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ZWEIG				WELL #:	5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2746 - 2918
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MACINA, P.T.				520466							
LINKY, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MACINA, P.T.		//CONT.//		520466							
MACINA		WELL #:		1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354							
WRIGHT, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MCDOWELL RANCH				548192							
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-
-----											
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324							
MCLARTY-LESTER		WELL #:		2	RRCID ->	025876	COMPL. DATE	04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DIAL DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-
04	90 N	72	-0-	-18	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
HUNT		WELL #:		1	RRCID -> 026596			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
01		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
02		232 N	199	-0-	-33 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
04		240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
05		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
-----													
HUNT		WELL #:		2	RRCID -> 026597			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
01		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-			-0-
02		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
04		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
05		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
-----													
HUNT		WELL #:		3	RRCID -> 026598			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
05		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
-----													
HUNT		WELL #:		4	RRCID -> 026599			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
02		145 N	130	-0-	-15 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
-----													
MON CORP.		574328											
FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025812			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
-----													
BAILEY -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026501			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
01		434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02		406 N	57	-0-	-349 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		434 N	160	-0-	-274 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04		420 N	121	-0-	-299 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
MON CORP.		//CONT.//		574328											
BAILEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	026502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3		N	-0-				-0-
01	248 N	187	-0-	-61	B	-0-	187	3		N	-0-				-0-
02	232 N	30	-0-	-202	B	-0-	30	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	84	-0-	-164	B	-0-	84	3		N	-0-				-0-
04	240 N	64	-0-	-176	B	-0-	64	3		N	-0-				-0-
05	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	3		N	-0-				-0-
-----															
BAILEY -C-		WELL #:		6	RRCID ->	026504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
COBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3		N	-0-				-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3		N	-0-				-0-
02	261 N	134	-0-	-127	B	-0-	134	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-				-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-				-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-				-0-
-----															
COBB -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026506	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3		N	-0-				-0-
01	248 N	62	-0-	-186	B	-0-	62	3		N	-0-				-0-
02	232 N	10	-0-	-222	B	-0-	10	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	28	-0-	-220	B	-0-	28	3		N	-0-				-0-
04	240 N	21	-0-	-219	B	-0-	21	3		N	-0-				-0-
05	62 N	15	-0-	-47	B	-0-	15	3		N	-0-				-0-
-----															
COBB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3		N	-0-				-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3		N	-0-				-0-
02	174 N	104	-0-	-70	B	-0-	104	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-				-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-				-0-
-----															
MATHERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	026508	COMPL. DATE	07/20/1949	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-



PANHANDLE, EAST															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
MON CORP. //CONT.// 574328															
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----															
MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----															
MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----															
MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----															
MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	59	-0-	59 B	59	59	3			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13 B	72	13	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
MON CORP.		//CONT.//		574328										
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005										
ZUEB		WELL #:		1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
05	403 N	82	-0-	-321 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
ZUEB		WELL #:		4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	248 N	54	-0-	-194 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
ZUEB		WELL #:		5	RRCID ->	026627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	48	-0-	-200 B	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	37	-0-	-149 B	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-		-0-	
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-		-0-	
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
05	310 N	62	-0-	-248 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-		-0-	
01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-		-0-	
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	52	-0-	-196 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005						
ZUEB				WELL #: 14	RRCID -> 026635	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-	-0-
05	186 N	40	-0-	-146 B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
-----										
ZUEB				WELL #: 15	RRCID -> 026636	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-	-0-
05	186 N	41	-0-	-145 B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
-----										
ZUEB				WELL #: 16	RRCID -> 026637	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-	-0-
05	124 N	26	-0-	-98 B	-0-	26	2	N	-0-	-0-
-----										
ZUEB				WELL #: 18	RRCID -> 026639	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
05	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
-----										
O'RYAN OIL AND GAS				617042						
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
STUCKEY, O. P.				WELL #: 2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
WILLIAMS, A. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BACK & AXELROD		WELL #:		B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3		N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3		N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3		N	-0-					-0-
BACK & AXELROD		WELL #:		B 2	RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-					-0-
MAGNOLIA, MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	372 N	256	-0-	-116	B	-0-	256	3		N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS BACK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-	-0-
02	58 N	46	-0-	-12 B	-0-	46	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-	-0-
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
05	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
-----												
DAVIS DIAL												
WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467	3			N	-0-	-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-	-0-
02	464 N	394	-0-	-70 B	-0-	394	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	3			N	-0-	-0-
04	480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429	3			N	-0-	-0-
05	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-	-0-
-----												
BACK CORONADO												
WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MASSAY, D. N.												
WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASSEY, D. N. -C-												
WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SHELTON												
WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	026867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	145 N	126	-0-	-19 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
*05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
-----												
FARREN		WELL #:		B 1	RRCID ->	026868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID ->	026869	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2355	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026920	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042												
CHILTON, W. J. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
CLARK, J. D. -C-			WELL #:		2	RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
CLARK, J. D. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
FRANKS, H. E. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3		N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-					-0-
-----																	
GARDNER, IDA A.			WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
GARDNER, IDA A.			WELL #:		2	RRCID -> 026926		COMPL. DATE 10/19/1962		TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-



-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
HARLAN, R. L. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026928	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-			-0-
*05	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
-----														
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:		1	RRCID ->	026929	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1054 N	774	-0-	-280 B	-0-	774	3			N	-0-			-0-
01	868 N	670	-0-	-198 B	-0-	670	3			N	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639	3			N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
*05	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026930	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
01	496 N	181	-0-	-315 B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02	435 N	252	-0-	-183 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
-----														
KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID ->	026931	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
O'RYAN OIL AND GAS																	
MASSEY, R. A. -A-																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 617042																	
WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					2												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
-----																	
MASSEY, R. A. -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASSEY, R. A. -D-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					1												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
-----																	
MASSEY, R. A. -E-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASSEY, R. A. -I-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MASSEY, R. A. -I-																	
WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940			COMPL. DATE 10/13/1944			TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
							CODE	CODE			CODE			
12		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-		
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-		-0-		
02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		-0-		
04		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-		-0-		
05		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-		-0-		
-----														
MINERAL INVESTMENT CORP.				WELL #:		1	RRCID -> 026941			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
SITTER -D-				WELL #:		1	RRCID -> 026943			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
SITTER -G-				WELL #:		1	RRCID -> 026945			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
WINGO, S.				WELL #:		1	RRCID -> 026946			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
WINGO, S.				WELL #:		2	RRCID -> 026947			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 026948		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
-----														
WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID -> 026949		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOOCH		WELL #:		1	RRCID -> 026963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOOCH		WELL #:		2	RRCID -> 026964		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID -> 026973		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035255		COMPL. DATE 11/08/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID -> 035618	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALL		WELL #:		D 1	RRCID -> 037696	COMPL. DATE 11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1858 -	1898		
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
-----												
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 043262	COMPL. DATE 02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2225 -	2360		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025832	COMPL. DATE 03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 025833	COMPL. DATE 03/29/1956	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID -> 026469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
MORSE-ALEXANDER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
01		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
04		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
05		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
MORSE-ALEXANDER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
02		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
05		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
MORSE-ALEXANDER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-		-0-
01		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
04		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
05		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
WILLIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
04		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
WILLIS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
01		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
02		290 N	279	-0-	-11 B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
04		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 2		N	-0-		-0-
05		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
WILLIS -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
01		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
02		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
04		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
05		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 2		N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-				-0-
01	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-				-0-
02	464 N	430	-0-	-34 B	-0-	430	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-				-0-
04	480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433	2			N	-0-				-0-
05	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	2			N	-0-				-0-
-----															
WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----															
12	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-				-0-
01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-				-0-
02	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-				-0-
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-				-0-
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-				-0-
-----															
WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----															
12	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-				-0-
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-				-0-
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-				-0-
04	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-				-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-				-0-
-----															
DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----															
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-				-0-
01	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-				-0-
02	493 N	443	-0-	-50 B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-				-0-
04	480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434	2			N	-0-				-0-
05	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-				-0-
-----															
DICKEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	026484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST														
OILWELL OPERATORS, INC.														
DICKKEY														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 621040														
WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	242	242	2	-0-
04		300 N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
PETTIT														
WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
01		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02		638 N	563	-0-	-75 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
04		660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
PETTIT														
WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
ROBINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339														
12		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
THUT														
WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886														
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
THUT														
WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914														
12		434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
01		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TERIANA		WELL #:		1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2078 - 2746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		295 N	295	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		124 N	8	-0-	-116 B	-0-				-0-	
02		116 N	5	-0-	-111 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-				-0-	
04		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				-0-	
05		274 N	274	-0-	-0- B	-0-				-0-	
-----											
ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036
12		181 N	181	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		372 N	177	-0-	-195 B	-0-				-0-	
02		261 N	240	-0-	-21 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				-0-	
05		248 N	121	-0-	-127 B	-0-				-0-	
-----											
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506 - 2822
12		963 N	963	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		775 N	508	-0-	-267 B	-0-				-0-	
02		826 N	826	-0-	-0- B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		265 N	265	-0-	-0- B	-0-				-0-	
04		539 N	539	-0-	-0- B	-0-				-0-	
05		775 N	507	-0-	-268 B	-0-				-0-	
-----											
ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291 - 2662
12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		155 N	3	-0-	-152 B	-0-				-0-	
02		29 N	13	-0-	-16 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		59 N	59	-0-	-0- B	-0-				-0-	
04		375 N	375	-0-	-0- B	-0-				-0-	
05		299 N	299	-0-	-0- B	-0-				-0-	
-----											
PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
DAVIS, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		1116 N	542	-0-	-574 B	-0-				-0-	
01		1054 N	341	-0-	-713 B	-0-				-0-	
02		870 N	828	-0-	-42 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				-0-	
04		672 N	672	-0-	-0- B	-0-				-0-	
05		899 N	869	-0-	-30 B	-0-				-0-	
-----											
BULL EAST		WELL #:		2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		31 N	5	-0-	-26 B	-0-				-0-	
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-				-0-	
02		29 N	22	-0-	-7 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				-0-	
04		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	651 N	332	-0-	-319 B	-0-		332	3			-0-
01	651 N	224	-0-	-427 B	-0-		224	3			-0-
02	522 N	497	-0-	-25 B	-0-		497	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-						-0-
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-		403	3			-0-
05	527 N	496	-0-	-31 B	-0-		496	3			-0-
-----											
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440							
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	3			-0-
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	3			-0-
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	3			-0-
04	8 N	6	-0-	-2 B	-0-		6	3			-0-
05	10 N	5	-0-	-5 B	-0-		5	3			-0-
-----											
WILSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2410 - 2500
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-		287	3			-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-		278	3			-0-
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-		240	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-		269	3			-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-		217	3			-0-
*05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-		267	3			-0-
-----											
PETRO HALEY				660062							
ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150 - 2283
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

-----											
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS	
PETRO HALEY		//CONT.//		660062							
SAVE		WELL #:		1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
-----											
PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097							
HAYNES				WELL #:		2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
-----											
ROB				WELL #:		1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-
02	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
-----											
SHORT				WELL #:		1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-
01	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3		N	-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
-----											
MCLARTY, S. W. ETAL				WELL #:		2	RRCID ->	025838	COMPL. DATE	10/06/1954	TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A
12	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
-----											
SAUNDERS -A-				WELL #:		C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT

PANHANDLE, EAST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC															
SAUNDERS, G. H.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 670097															
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
01	128 N	40	-0-	-88 B	-0-	40	3			N	-0-				-0-
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-				-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-				-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097										
DARSEY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	026606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3	N	-0-		-0-
01	434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3	N	-0-		-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DARSEY -A-				WELL #:	4	RRCID ->	026607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DARSEY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	026608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DARSEY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	026609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	281	-0-	281	B	1521	281	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	75	-0-	75	B	1596	75	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	131	-0-	131	B	1727	131	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1727								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1727			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1727			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1727			N	NO RPT		-0-

  

DARSEY -C-				WELL #:	2	RRCID ->	026610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	145	-0-	145	B	1009	145	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	58	-0-	58	B	1067	58	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	278	-0-	278	B	1345	278	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1345								
03	14B2 EXT	279	-0-	279	B	1624	279	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	279	-0-	279	B	1903	279	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1903			N	NO RPT		-0-

  

DARSEY -C-				WELL #:	3	RRCID ->	026611	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 670097															
DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	223	-0-	223 B	223	223	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 223															
03		14B2 EXT	321	-0-	321 B	544	321	3			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	284	-0-	284 B	828	284	3			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	828					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	20	-0-	20 B	20	20	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20															
03		14B2 EXT	8	-0-	8 B	28	8	3			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	11	-0-	11 B	39	11	3			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	39					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	362	-0-	362 B	362	362	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 362															
03		14B2 EXT	889	-0-	889 B	1251	889	3			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	932	-0-	932 B	2183	932	3			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2183					N	NO RPT			-0-
DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
01		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
04		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
01		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
02		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
04		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST										CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
DARSEY -E-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED												
//CONT.// 670097												
WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
DARSEY -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			-0-
01	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
REEVES												
WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			-0-
01	372	N	334	-0-	-38	B	-0-	334	3			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
REEVES												
WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A												
12	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
PARKER, J. H. & H. T.												
WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			-0-
01	341	N	252	-0-	-89	B	-0-	252	3			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
PARKER												
WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097						
PARKER		WELL #:		24	RRCID -> 035460	COMPL. DATE 09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
PARKER		WELL #:		26	RRCID -> 171589	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 -	2342
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-	-0-
01	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3		N	-0-	-0-
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-	-0-
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
PARKER		WELL #:		25	RRCID -> 174474	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 -	2266
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
PURSLEY GAS COMPANY		WELL #:		683190	RRCID -> 026465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
DONA		1								
12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-	-0-
PURSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026486	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-	-0-
NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026558	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST														
PURSLEY GAS COMPANY														
RACHEL														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 683190														
WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0- B	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
-----														
ADNEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
-----														
FRANK														
WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	11 N	9	-0-	-2 B	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	11 N	9	-0-	-2 B	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11 N	8	-0-	-3 B	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
-----														
IVY														
WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	680 N	680	-0-	-0- B	-0- B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
01	589 N	551	-0-	-38 B	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	481	-0-	-108 B	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
05	589 N	548	-0-	-41 B	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
-----														
JOHNNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	155 N	116	-0-	-39 B	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	145 N	116	-0-	-29 B	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	101	-0-	-54 B	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
-----														
KAYLO														
WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	217 N	215	-0-	-2 B	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
01	217 N	175	-0-	-42 B	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	203 N	175	-0-	-28 B	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	152	-0-	-65 B	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
MADELINE		WELL #: 1		RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
-----										
MARY		WELL #: 1		RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
-----										
MOLLIE, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
-----										
PURSLEY, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
-----										
SOUTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
-----										
TOMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
01	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
02	377 N	319	-0-	-58 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	403 N	279	-0-	-124 B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
05	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2	N	-0-			-0-
01	806 N	650	-0-	-156 B	-0-	650	2	N	-0-			-0-
02	754 N	650	-0-	-104 B	-0-	650	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	568	-0-	-238 B	-0-	568	2	N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-			-0-
05	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2	N	-0-			-0-
-----												
JIM		WELL #: 1		RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
01	434 N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
02	406 N	348	-0-	-58 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	304	-0-	-130 B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
05	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
-----												
JIM-DOC		WELL #: 1		RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-			-0-
-----												
KATE		WELL #: 1		RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
-----												
LELIA		WELL #: 1		RRCID -> 026575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
-----												
LENA		WELL #: 1		RRCID -> 026576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190												
WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2			N	-0-					-0-
01		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2			N	-0-					-0-
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2			N	-0-					-0-
04		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2			N	-0-					-0-
05		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2			N	-0-					-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634												
FOWLER		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3			N	-0-					-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3			N	-0-					-0-
02		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		248 N	106	-0-	-142 B	-0-	106 3			N	-0-					-0-
04		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3			N	-0-					-0-
05		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 3			N	-0-					-0-
BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3			N	-0-					-0-
04		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3			N	-0-					-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			N	-0-					-0-
CUBINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
CUBINE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
02	435 N	164	-0-	-271 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	168	-0-	-18 B	-0-		168 3		N	-0-	-0-	
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-		160 3		N	-0-	-0-	
02	174 N	143	-0-	-31 B	-0-		143 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-		170 3		N	-0-	-0-	
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-		165 3		N	-0-	-0-	
05	155 N	72	-0-	-83 B	-0-		72 3		N	-0-	-0-	
-----												
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A	
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-		116 3		N	-0-	-0-	
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 3		N	-0-	-0-	
02	108 N	108	-0-	-0- B	-0-		108 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		111 3		N	-0-	-0-	
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		111 3		N	-0-	-0-	
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-		57 3		N	-0-	-0-	
-----												
BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024 - WELL PLUGGED 04/11/24												
-----												
BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2024 - WELL PLUGGED 04/05/24												
-----												
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-		213 3		N	-0-	-0-	
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-		159 3		N	-0-	-0-	
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-		139 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188 3		N	-0-	-0-	
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191 3		N	-0-	-0-	
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71 3		N	-0-	-0-	
-----												
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A	
12	434 N	135	-0-	-299 B	-0-		135 3		N	-0-	-0-	
01	372 N	145	-0-	-227 B	-0-		145 3		N	-0-	-0-	
02	116 N	22	-0-	-94 B	-0-		22 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-		106 3		N	-0-	-0-	
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-		210 3		N	-0-	-0-	
05	588 N	588	-0-	-0- B	-0-		588 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634						
MCKINNON		WELL #:		1	RRCID -> 026641	COMPL. DATE 12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
-----										
MCKINNON		WELL #:		2	RRCID -> 026642	COMPL. DATE 12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MCKINNON		WELL #:		4	RRCID -> 026644	COMPL. DATE 06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
01	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
02	348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
05	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
-----										
FOSTER		WELL #:		1	RRCID -> 026805	COMPL. DATE 07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
01	465 N	350	-0-	-115 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
02	406 N	398	-0-	-8 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
05	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
-----										
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 026912	COMPL. DATE 01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	310 N	192	-0-	-118 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
02	261 N	189	-0-	-72 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	155 N	97	-0-	-58 B	-0-		97	3		N	-0-				-0-
01	155 N	90	-0-	-65 B	-0-		90	3		N	-0-				-0-
02	116 N	89	-0-	-27 B	-0-		89	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-		108	3		N	-0-				-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-		130	3		N	-0-				-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-		157	3		N	-0-				-0-
-----															
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	310 N	182	-0-	-128 B	-0-		182	3		N	-0-				-0-
01	279 N	170	-0-	-109 B	-0-		170	3		N	-0-				-0-
02	232 N	166	-0-	-66 B	-0-		166	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-		202	3		N	-0-				-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-		244	3		N	-0-				-0-
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-		294	3		N	-0-				-0-
-----															
BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-		300	3		N	-0-				-0-
01	279 N	166	-0-	-113 B	-0-		166	3		N	-0-				-0-
02	145 N	65	-0-	-80 B	-0-		65	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	310 N	121	-0-	-189 B	-0-		121	3		N	-0-				-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-		248	3		N	-0-				-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-		213	3		N	-0-				-0-
-----															
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	205	1	206	3	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	145	1	145	3	N	-0-			-0-
02	232 N	48	-0-	-184	B	-0-	24	1	24	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	18	-0-	-230	B	-0-	9	1	9	3	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-			201
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-			201
02	174 N	83	-0-	-91	B	-0-	83	3			N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-			201
04	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-			201
05	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-			201
-----															
LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	58 N	18	-0-	-40	B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
-----															
PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
-----															
BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940				
12	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
-----															
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008				
12	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	87 N	70	-0-	-17	B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 N	26	-0-	-67	B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	90 N	45	-0-	-45	B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
QUESTA ENERGY CORPORATION																	
FIELDS																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD																	
//CONT.// 684634																	
WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WILLENE																	
WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BINKLEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174																	
12		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
-----																	
FARREN																	
WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995																	
12		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
-----																	
PAKAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090																	
12		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
-----																	
WILLIE																	
WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044																	
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02		87 N	59	-0-	-28 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04		79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05		97 N	97	-0-	-0 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2126 - 2450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-				-0-
01	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166 3	N	-0-				-0-
02	145 N	65	-0-	-80 B	-0-	65 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	121	-0-	-189 B	-0-	121 3	N	-0-				-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-				-0-
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-				-0-
-----												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641								
FRANKS		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
-----												
RAILSBACK, J. J.				688495								
JEFE		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
RAYMOND, NEAL				695580								
CLAY, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
RED LINE COMPANY, LTD.				697042								
CHAPMAN		WELL #:		1007	RRCID ->	025842	COMPL. DATE	06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
-----												
MORSE, J.												
		WELL #:		1	RRCID ->	025843	COMPL. DATE	03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042							
REYNOLDS, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
-----											
WEBB		WELL #:		A 18	RRCID ->	026441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
-----											
COLEBANK		WELL #:		1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
-----											
COLEBANK		WELL #:		3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
-----											
REMUDA OPERATING COMPANY		WELL #:		701606	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392
GLENN, ESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392
12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
04	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
-----											
RENEAU OIL CO.		WELL #:		701746	RRCID ->	098936	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044
KENDA		WELL #:		1	RRCID ->	098936	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
KORBIN		WELL #: 1		RRCID -> 098945		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2348		PERF. 2121 - 2299	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CHAD		WELL #: 1		RRCID -> 101523		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2077 - 2226	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 104333		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2459		PERF. 2232 - 2446	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
SESCO		WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2067 - 2215	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746							
PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
RENEAU, JAMES SEED CO.		701747									
LADD, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
FINLEY, A. H.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
GEORGE /UNION/												
WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
MARTIN, W. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
MORGAN												
WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
PURCELL, J. D.												
WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
SIMMS, L. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		



PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
STUCKEY, O. P.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
WOFFORD, W. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PURCELL, J. D.												
WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1311								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT		-0-
-----												
PURCELL, M. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PURCELL, M. S.												
WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
HOLMES, W. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
VERMILLION, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/18/1959		TOTAL DEPTH	2280	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH	1970	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			142							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, EAST				//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED				PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.				//CONT.//	701747									
ACKLEY, M. E.				WELL #:	5	RRCID ->	026816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ATKINS, T. HARVEY				WELL #:	1	RRCID ->	026817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BINKLEY, M. M.				WELL #:	1	RRCID ->	026820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CUDDEBACK, J. D. -COL-				WELL #:	1	RRCID ->	026821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CUDDEBACK, J. D. -LS-				WELL #:	1	RRCID ->	026822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GORDON, G. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	026824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST													
RENEAU, JAMES SEED CO.													
GORDON, G. C.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 701747													
WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
GRISWOLD, R. W. M & D													
WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
GRISWOLD, R. W.													
WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
GROGAN, JOHN W.													
WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
GROGAN, J. W.													
WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
JONES, T. C.													
WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
JONES, T. C.		WELL #:		4	RRCID ->	026837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	026839	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
LINKEY, CHARLES A.		WELL #:		3	RRCID ->	026843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MAJOR, F. LEE		WELL #:		1	RRCID ->	026845	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
RITCHEY, VERNA		WELL #:		1	RRCID ->	026850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
TROSTLE, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 026856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			628						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
-----									
WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
LILLIAN & LUCILLE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-			
GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
POWELL		WELL #: B 2		RRCID -> 026893		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026894		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
ANNETTE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026896		COMPL. DATE 08/12/1960		TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
STAFFORD, J.		WELL #: 3		RRCID -> 026898		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH 1420		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			484						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484		N	NO RPT	-0-
-----									
FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			279						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279		N	NO RPT	-0-
-----									
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
PAKAN		WELL #:	2	RRCID -> 026994	COMPL. DATE 03/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
PAKAN		WELL #:	1	RRCID -> 027045	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
VALENCIK		WELL #:	1	RRCID -> 027046	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
LANKFORD		WELL #:	1	RRCID -> 039409	COMPL. DATE 11/17/1962	TOTAL DEPTH	2341	PERF. 2150 - 2235	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID -> 039530	COMPL. DATE 10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1859 - 2043	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID -> 039531	COMPL. DATE 12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF. 1875 - 1886	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 039827		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
COLEMAN, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 073140		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
RENEAU		WELL #: 1		RRCID -> 080303		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			209						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
-----									
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 090739		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 1874 - 2200	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2010 - 2188	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1990 - 2090	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030		PERF. 1864 - 2006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1996 - 2119	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2058 - 2357	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2051 - 2334	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			137						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
-----									
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RENEAU #18-1		WELL #: 1801		RRCID -> 226522		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RENEAU #2-2		WELL #: 202		RRCID -> 227467		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			122													
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
-----																
RHYNE, J.V.		706379														
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 026716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RHYNE, J.V.		//CONT.//		706379								
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1866 - 1928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
RIO PETROLEUM, INC.				712840								
CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2420 - 2520
12	62 N	40	-0-	-22	B	-0-	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2440 - 2540
12	248 N	160	-0-	-88	B	-0-	160	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	56	-0-	-99	B	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
ROJO OIL COMPANY				726701								
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 309												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337								
CLAY, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026334	COMPL. DATE	12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	N/A
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
DOUGLAS, R. F.		WELL #:		4	RRCID ->	033871	COMPL. DATE	09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337						
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID ->	038264	COMPL. DATE	11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1950 - 1966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070 PERF. 1965 - 1982
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096 PERF. 2006 - 2010
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014 PERF. 1968 - 1984
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005 PERF. 1930 - 1934
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075 PERF. 1996 - 2000
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ST. MARYS		WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2001 - 2005
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
TITTLE		WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1930 - 1934
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2160 - 2399
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EMMERT		WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1776 - 1802
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EMMERT		WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF. 1764 - 1780
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//		740337							
EMMERT		WELL #:		1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1970 - 1990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
EMMERT		WELL #:		302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MCFARLAND		WELL #:		301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1753 - 1773
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
EMMERT		WELL #:		3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1842 - 1856
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
EMMERT		WELL #:		3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2270
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
EMMERT		WELL #:		4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1907 - 1927
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MORSE		WELL #:	A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125									
TINSLEY, E. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	62 N	13	-0-	-49	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	29 N	4	-0-	-25	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	13 N	5	-0-	-8	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
TINSLEY //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
12		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2			N	-0-	-0-
01		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2			N	-0-	-0-
02		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2			N	-0-	-0-
04		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2			N	-0-	-0-
05		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2			N	-0-	-0-
-----												
BEARROW												
WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-	-0-
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2			N	-0-	-0-
04		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2			N	-0-	-0-
05		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2			N	-0-	-0-
-----												
BELL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2			N	-0-	-0-
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-	-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-	-0-
04		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2			N	-0-	-0-
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2			N	-0-	-0-
-----												
BELL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A												
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2			N	-0-	-0-
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2			N	-0-	-0-
02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2			N	-0-	-0-
04		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2			N	-0-	-0-
05		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-	-0-
-----												
BELL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
12		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2			N	-0-	-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2			N	-0-	-0-
02		5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2			N	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-	-0-
-----												
BETENBOUGH												
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19 2			N	-0-	-0-
01		93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16 2			N	-0-	-0-
02		87 N	30	-0-	-57 B	-0-	30 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2			N	-0-	-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-	-0-
05		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BETENBOUGH //CONT.// 769125															
WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
BETENBOUGH															
WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A															
12		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04		300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
05		279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
-----															
BETENBOUGH															
WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A															
12		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04		270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
05		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02		58 N	56	-0-	-2 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												//CONT.// 769125									
LAYCOCK												WELL #: 4		RRCID -> 026760		COMPL. DATE 07/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-									
01		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-									
02		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-									
04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-									
05		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-									
LAYCOCK												WELL #: 5		RRCID -> 026761		COMPL. DATE 07/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-									
01		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-									
02		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		682 N	610	-0-	-72 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-									
04		540 N	480	-0-	-60 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-									
05		589 N	410	-0-	-179 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-									
LAYCOCK												WELL #: 6		RRCID -> 026762		COMPL. DATE 08/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-									
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-									
02		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-									
04		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-									
05		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-									
LAYCOCK												WELL #: 9		RRCID -> 026763		COMPL. DATE 08/00/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-									
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-									
02		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-									
04		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-									
05		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-									
LAYCOCK												WELL #: 10		RRCID -> 026764		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1862		PERF. N/A	
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-									
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-									
02		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-									
04		150 N	4	-0-	-146 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-									
05		155 N	4	-0-	-151 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-									
LAYCOCK												WELL #: 11		RRCID -> 026765		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1914		PERF. N/A	
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-									
01		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-									
02		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-									
04		120 N	61	-0-	-59 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-									
05		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-									

PANHANDLE, EAST													//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.													//CONT.// 769125									
LAYCOCK													WELL #: 12		RRCID -> 026766		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1890		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
12		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	256	2			N	-0-			-0-				
01		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	221	2			N	-0-			-0-				
02		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	199	2			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		248 N	125	-0-	-123	B	-0-	125	2	125	2			N	-0-			-0-				
04		210 N	4	-0-	-206	B	-0-	4	2	4	2			N	-0-			-0-				
05		217 N	4	-0-	-213	B	-0-	4	2	4	2			N	-0-			-0-				
LAYCOCK													WELL #: 13		RRCID -> 026767		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1830		PERF. N/A	
12		403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2	370	2			N	-0-			-0-				
01		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	279	2			N	-0-			-0-				
02		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	309	2			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		372 N	238	-0-	-134	B	-0-	238	2	238	2			N	-0-			-0-				
04		270 N	44	-0-	-226	B	-0-	44	2	44	2			N	-0-			-0-				
05		341 N	65	-0-	-276	B	-0-	65	2	65	2			N	-0-			-0-				
LAYCOCK													WELL #: 14		RRCID -> 026768		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1750		PERF. N/A	
12		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	259	2			N	-0-			-0-				
01		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	222	2			N	-0-			-0-				
02		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	220	2			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	220	2			N	-0-			-0-				
04		210 N	184	-0-	-26	B	-0-	184	2	184	2			N	-0-			-0-				
05		217 N	118	-0-	-99	B	-0-	118	2	118	2			N	-0-			-0-				
LAYCOCK													WELL #: 15		RRCID -> 026769		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH 1935		PERF. N/A	
12		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2	341	2			N	-0-			-0-				
01		338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	338	2			N	-0-			-0-				
02		269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	269	2			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		341 N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2	330	2			N	-0-			-0-				
04		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2	341	2			N	-0-			-0-				
05		279 N	246	-0-	-33	B	-0-	246	2	246	2			N	-0-			-0-				
LAYCOCK													WELL #: 16		RRCID -> 026770		COMPL. DATE 04/00/1961		TOTAL DEPTH 1982		PERF. N/A	
12		93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2	77	2			N	-0-			-0-				
01		62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2	44	2			N	-0-			-0-				
02		58 N	55	-0-	-3	B	-0-	55	2	55	2			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	73	2			N	-0-			-0-				
04		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	60	2			N	-0-			-0-				
05		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	79	2			N	-0-			-0-				
LAYCOCK													WELL #: 17		RRCID -> 026771		COMPL. DATE 03/00/1961		TOTAL DEPTH 1930		PERF. N/A	
12		7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1	2	1	2			N	-0-			-0-				
01		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	7	2			N	-0-			-0-				
02		3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2	1	2			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	3	2			N	-0-			-0-				
04		7 N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2	3	2			N	-0-			-0-				
05		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	6	2			N	-0-			-0-				

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
01		62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
02		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
04		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
12		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
01		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	171	-0-	-77 B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
04		180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128 2		N	-0-		-0-
05		186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A												
12		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
02		58 N	39	-0-	-19 B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
04		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A												
12		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
04		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
05		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-		-0-
LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
12		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
01		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
04		210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
05		217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-		-0-
02		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-		-0-
04		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
05		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 769125														
STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
-----														
STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
-----														
TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A														
12	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----														
WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----														
WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A														
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WATTENBARGER //CONT.// 769125												
WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
12		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-	-0-
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-	-0-
02		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-	-0-
04		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-	-0-
05		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2		N	-0-	-0-
-----												
WATTENBARGER												
WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
12		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-	-0-
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-	-0-
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-	-0-
04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-	-0-
05		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2		N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
12		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-	-0-
01		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-	-0-
02		290 N	239	-0-	-51 B	-0-	239	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2		N	-0-	-0-
04		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2		N	-0-	-0-
05		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2		N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A												
12		744 N	666	-0-	-78 B	-0-	666	2		N	-0-	-0-
01		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-	-0-
02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	2		N	-0-	-0-
04		570 N	438	-0-	-132 B	-0-	438	2		N	-0-	-0-
05		620 N	507	-0-	-113 B	-0-	507	2		N	-0-	-0-
-----												
SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2		N	-0-	-0-
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-	-0-
02		116 N	102	-0-	-14 B	-0-	102	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-	-0-
04		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2		N	-0-	-0-
05		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-	-0-
-----												
SIERRA GROUP, L.L.C.												
GEORGE 780203												
WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SIERRA GROUP, L.L.C.			//CONT.//	780203									
RIDINGER			WELL #:	1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
GIERHART, C. E.			WELL #:	1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1935 - 2013	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
BIGGERS			WELL #:	1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1962 - 2035	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
STINE-HAWKINS			821850										
HAWKINS, WM. G.			WELL #:	1	RRCID ->	085086	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	N/A	
12		709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709 2	N	-0-			-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
02		522 N	414	-0-	-108	B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
03		558 N	396	-0-	-162	B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698 2	N	-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733 2	N	-0-			-0-
-----													
HAWKINS			WELL #:	1	RRCID ->	090745	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2130 - 2144	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
-----													
HAWKINS -5-			WELL #:	1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF.	2035 - 2151	
12		2 R	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02		4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
STINE-HAWKINS														
//CONT.// 821850														
HAWKINS, W. G.														
		WELL #:		1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2100	-	2255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE	BALANCE									
12	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-						-0-
01	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2	N	-0-						-0-
02	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2	N	-0-						-0-
04	48 N	48	-0-	-0 B	-0-	48 2	N	-0-						-0-
05	54 N	54	-0-	-0 B	-0-	54 2	N	-0-						-0-
SUPA ENERGY, INC.														
ROACH, H. N.														
		WELL #:		2	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
ANDERSON														
		WELL #:		1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
COLUMBIAN FUEL CORP.														
		WELL #:		1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
MCDOWELL														
		WELL #:		1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
MALONE														
		WELL #:		1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT						-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.			//CONT.// 830245								
PAKAN			WELL #: A 1		RRCID -> 027031	COMPL. DATE 08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PAKAN, MIRO			WELL #: 1		RRCID -> 027032	COMPL. DATE 05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALLACE			WELL #: 1		RRCID -> 027033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALLACE			WELL #: 2		RRCID -> 027034	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GROGAN, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 027038	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RIPPY-SPEED			WELL #: 1		RRCID -> 027039	COMPL. DATE 03/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245					
WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 027040	COMPL. DATE 09/01/1961	TOTAL DEPTH	2013 PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
WALLACE		WELL #:		A 1	RRCID -> 027041	COMPL. DATE 11/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
STOKES		WELL #:		1	RRCID -> 076658	COMPL. DATE 03/30/1978	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2077 - 2217
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
HILTBRUNER		WELL #:		1	RRCID -> 076659	COMPL. DATE 03/04/1978	TOTAL DEPTH	2133	PERF. 1833 - 1887
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK, J.		WELL #:		1	RRCID -> 078343	COMPL. DATE 08/17/1978	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1827 - 1929
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
MORGAN, B.		WELL #:		1	RRCID -> 078344	COMPL. DATE 08/17/1978	TOTAL DEPTH	2008	PERF. 1841 - 1945
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
CROCKETT, M. K.		WELL #:	1	RRCID ->	078559	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2137	PERF.	2066 - 2124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
PURCELL		WELL #:	1	RRCID ->	078560	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1834 - 1891
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
LITCHFIELD, B.L.		WELL #:	1	RRCID ->	079096	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097	PERF.	1983 - 2069
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
RENEAU, J. R. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	079125	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014	PERF.	1923 - 1999
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	079409	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	1986 - 2081
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
LANE		WELL #:	1	RRCID ->	079978	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF.	1989 - 2019
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2036 - 2353	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1617 - 1647	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST SUPA ENERGY, INC. TATE, O. O.			//CONT.// 830245	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
			WELL #:	1	RRCID -> 083083	COMPL. DATE 06/13/1979	TOTAL DEPTH 2158	PERF. 1807	-	2115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
CUNNINGHAM, L. C.			WELL #:	1	RRCID -> 083084	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 2248	PERF. 1805	-	2193		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PHILLIPS, CARL			WELL #:	1	RRCID -> 083287	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 2158	PERF. 1633	-	1875		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
LAYCOCK, L.			WELL #:	1	RRCID -> 083751	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH 2052	PERF. 1666	-	2013		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
LAYCOCK, L. -C-			WELL #:	1	RRCID -> 085110	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH 1981	PERF. 1767	-	1953		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
MORRIS			WELL #:	9701	RRCID -> 094106	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1787	-	1835		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
GOLDIE		WELL #:	1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2214 - 2416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
TROXELL OIL & GAS			871350							
KISER, B. F.		WELL #:	1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
TROXELL, B. R.			871363							
PIRTLE, W. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
VUL-TEX CORPORATION			887728							
PARKER		WELL #:	1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215							
GOODE		WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
PERKINS -B-										
		WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215												
CUBINE		WELL #:		1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
WISCHKAEMPER, KENNETH HUDGINS		WELL #:		932970 1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			Y	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2			Y	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2			Y	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2			Y	-0-					-0-
-----																
HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			Y	-0-					-0-
02	116 N	105	-0-	-11	B	-0-	105 2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2			Y	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2			Y	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105 2			Y	-0-					-0-
-----																
SHAW, J. M.		WELL #:		2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3			N	-0-					-0-
01	10 N	1	-0-	-9	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
02	7 N	2	-0-	-5	B	-0-	2 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 3			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 3			N	-0-					-0-
-----																
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PLAINS-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 3			N	-0-					-0-
01	465 N	1	-0-	-464	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
02	435 N	1	-0-	-434	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	434 N	1	-0-	-433	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3			N	-0-					-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
THUT -A-		WELL #:		1		RRCID ->	025893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
-----														
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
-----														
SEWELL, G. R.				WELL #:		2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 -	1824
12		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL				WELL #:		1	RRCID ->	026327	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
01		186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
02		174 N	166	-0-	-8	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
04		180 N	153	-0-	-27	B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
-----														
SANDERS				WELL #:		A 1	RRCID ->	026330	COMPL. DATE	09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 -	1819
12		612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3	N	-0-			-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3	N	-0-			-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
-----														
SEWELL, G. R.				WELL #:		1	RRCID ->	026332	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 -	1812
12		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
02		58 N	45	-0-	-13	B	-0-	45	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		93 N	47	-0-	-46	B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
04		90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
-----														
BENSON, J. R.				WELL #:		1	RRCID ->	026343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
WISCHKAEMPER, KENNETH														
BENSON, J. R.														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 932970														
WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	93 N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
-----														
BROTHERS, C. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
01	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	174 N	122	-0-	-52 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
-----														
CARLTON, E. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
-----														
GUNTER, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
02	232 N	209	-0-	-23 B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
05	217 N	79	-0-	-138 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
-----														
KEGEL, A. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----														
KEGEL														
WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
WISCHKAEMPER, KENNETH													
MCKINNEY, G. L.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 932970													
WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
01		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
05		155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
-----													
MORGAN, T. H.													
WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
02		116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04		120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
05		93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
-----													
MORGAN, T. H.													
WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02		58 N	52	-0-	-6 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
-----													
MORGAN, T. H.													
WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02		29 N	8	-0-	-21 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
-----													
MORGAN, T. H.													
WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
02		29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
-----													
MORGAN, T. H.													
WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
05		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
MORGAN, T. H.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
04		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
05		124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
01		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
04		150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
05		155 N	40	-0-	-115 B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
01		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
04		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
05		186 N	45	-0-	-141 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
-----												
WEIBLEY, J. -EST-												
WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
01		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
04		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05		62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 3		N	-0-		-0-
-----												
BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
-----												
CLOSE, IVEY												
WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970														
EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
-----														
HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01	372 N	236	-0-	-136 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
-----														
HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
-----														
ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----														
ADAMSON, R.L.		WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----														
HICKS		WELL #: 1 T		RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
HOSHER/F UNION/		WELL #:		1		RRCID -> 026406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
-----															
MORGAN, D. L.		WELL #:		2		RRCID -> 026414		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-				-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
-----															
PARSONS		WELL #:		1		RRCID -> 026419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
-----															
GEORGE, R. L.		WELL #:		1		RRCID -> 026429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
-----															
HICKS-STALEY		WELL #:		1		RRCID -> 026438		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-				-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
-----															
BROCK		WELL #:		1		RRCID -> 026458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
HAINES, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
01		217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
05		217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
-----													
VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	026552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
-----													
GODFREY, K. P. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
-----													
GUYTON HEIRS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026726	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
-----													
BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BALTHROPE		WELL #:		1	RRCID ->	026794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-			-0-
-----														
GARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3	N	-0-		-0-			-0-
02	58 N	32	-0-	-26 B	-0-	32	2	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-			-0-
-----														
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-			-0-
-----														
OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-			-0-
-----														
OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-		-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3	N	-0-		-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-			-0-
-----														
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
TINDALL, F.		WELL #:		1	RRCID ->	026801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
01	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-				-0-
-----															
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	026802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
01	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-				-0-
-----															
GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF.	N/A			
-----															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2024 - WELL PLUGGED 01/12/24													
-----															
HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
12	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-				-0-
01	372 N	237	-0-	-135	B	-0-	237	3		N	-0-				-0-
02	319 N	265	-0-	-54	B	-0-	265	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		N	-0-				-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-				-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-				-0-
-----															
PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	026848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
12	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2		N	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-				-0-
-----															
PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	026849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
12	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2		N	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-				-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 026876			COMPL. DATE 05/28/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
-----														
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID -> 026882			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 3			N	-0-			-0-
01	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183 3			N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 3			N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322 3			N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302 3			N	-0-			-0-
-----														
GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID -> 026884			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
-----														
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026886			COMPL. DATE 01/20/1962			TOTAL DEPTH	2372 PERF. N/A		
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3			N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3			N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3			N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 3			N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3			N	-0-			-0-
-----														
LANKFORD		WELL #:		2	RRCID -> 026889			COMPL. DATE 05/19/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
-----														
POWELL		WELL #:		B 1	RRCID -> 026892			COMPL. DATE 02/24/1962			TOTAL DEPTH	2235 PERF. N/A		
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01	124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02	58 N	1	-0-	-57	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 3			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3			N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
GROGAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	026909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
-----										
HARVEY, O. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
01	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
-----										
PUGH, ROMAIN		WELL #:	1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PITSCH		WELL #:	1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
-----										
AYER, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
04	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
05	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
-----										
LAYCOCK		WELL #:	B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH HARVEY		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 027027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
-----												
HARVEY		WELL #: 2		RRCID -> 027028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
12		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
01		279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
02		261 N	255	-0-	-6 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
05		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
-----												
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
12		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
01		527 N	368	-0-	-159 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
04		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
-----												
VERMILLION, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 035025		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
12		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
01		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
02		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
05		310 N	17	-0-	-293 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
-----												
CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
-----												
SAMMONS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035804		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH		2430	PERF. 2252 - 2288	
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
OGORMAN, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	035929	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID ->	040339	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	2353	PERF.	2249 -	2326	
12		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3			N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3			N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3			N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3			N	-0-			-0-
-----														
RISK		WELL #:		1	RRCID ->	040710	COMPL. DATE	02/27/1966	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1980 -	2700	
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
-----														
PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	041960	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1794 -	1830	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	049744	COMPL. DATE	03/17/1970	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2120 -	2126	
12		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3			N	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3			N	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3			N	-0-			-0-
04		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 3			N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3			N	-0-			-0-
-----														
TROSTLE		WELL #:		1	RRCID ->	070668	COMPL. DATE	10/04/1976	TOTAL DEPTH	1923	PERF.	1752 -	1894	
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST														
WISCHKAEMPER, KENNETH														
TROSTLE														
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
		//CONT.//		932970										
		WELL #:		2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----														
TROSTLE														
		WELL #:		3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----														
TROSTLE														
		WELL #:		4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----														
KNOLL														
		WELL #:		1		RRCID -> 080602		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950				
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	87 N	43	-0-	-44 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	1			N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER -A-														
		WELL #:		1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER -D-														
		WELL #:		1		RRCID -> 084750		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A				
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1998 - 2001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER -B		WELL #: 1A		RRCID -> 085629		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1936 - 1942				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----														
GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 085712		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1686 - 1786				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2048 - 2052				
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1932 - 2030				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----														
BRUTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1948 - 1973				
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
LUTES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089487		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1904 - 1926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-	-0-
01	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
02	87 N	65	-0-	-22 B	-0-	65	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
05	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
-----												
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 090135		COMPL. DATE 04/06/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2138 - 2148		
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-	-0-
01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
02	290 N	253	-0-	-37 B	-0-	253	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-	-0-
04	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
05	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
-----												
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1848 - 1868		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
-----												
LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
POWELL, L.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRUTON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138												
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	78	
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	78	
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	78	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	78	
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	78	
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	78	
-----												
TROSTLE												
WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921												
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WELLS												
WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695												
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRUTON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077												
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
MORRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850												
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	527 N	92	-0-	-435 B	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	319 N	245	-0-	-74 B	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-	
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-	
-----											
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
-----											
MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629	
12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
02	406 N	348	-0-	-58 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
-----											
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089	
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-	
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
-----											
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100	
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
-----											
DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655	
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
02	580 N	519	-0-	-61 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-	
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-	
05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098			
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081			
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
-----													
GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592			
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
-----													
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022			
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
-----													
POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280			
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHEELER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1956 -	2156			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----															
GILL, KEN		WELL #:		1	RRCID ->	108438	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1969 -	2077			
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
03		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
-----															
HEIRS, MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061	PERF. 1899 -	2017			
12		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
01		434 N	159	-0-	-275 B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02		406 N	1	-0-	-405 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
03		434 N	1	-0-	-433 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----															
KEYS		WELL #:		1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1700 -	1870			
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----															
BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2083 -	2339			
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
-----															
HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1716 -	1720			
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

-----											
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970							
SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #:		1	RRCID ->	114402	COMPL. DATE	02/19/1963	TOTAL DEPTH	364	PERF. 320 - 340
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1738 - 1934
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
-----											
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	129796	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	2188	PERF. 1893 - 2126
12	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 3	N	-0-		76
01	434 N	170	-0-	-264	B	-0-	170 3	N	-0-		76
02	348 N	243	-0-	-105	B	-0-	243 2	N	-0-		76
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	277	-0-	-64	B	-0-	277 3	N	-0-		76
04	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 3	N	-0-		76
05	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 3	N	-0-		76
-----											
BELL, GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118
12	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656 3	N	-0-		63
01	651 N	441	-0-	-210	B	-0-	441 3	N	-0-		63
02	609 N	558	-0-	-51	B	-0-	558 3	N	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	618	-0-	-33	B	-0-	618 3	N	-0-		63
04	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553 3	N	-0-		63
05	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654 3	N	-0-		63
-----											
CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #:		1	RRCID ->	142740	COMPL. DATE	11/18/1974	TOTAL DEPTH	1934	PERF. 1647 - 1934
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
-----											
NELSON, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	167833	COMPL. DATE	12/06/1936	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1923 - 2210
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WRIGHT, LYNN				944165										
BARNETT				WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
6A PRODUCTION				953900										
HAWKINS, W. G.				WELL #: 1		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305				
12	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
-----														
HAWKINS				WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331				
12	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
-----														
HAWKINS				WELL #: 6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213				
12	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
-----														
BREEDING, J. C.				WELL #: 1		RRCID -> 087836		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040				
12	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
-----														
PANHANDLE, WEST				68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC				016536										
JONES, ALBERT				WELL #: B 1		RRCID -> 023679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	837 N	742	-0-	-95		-0-	742	3		N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-		-0-	758	3		N	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-		-0-	759	3		N	-0-			-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-		-0-	1024	3		N	-0-			-0-
04	872 N	872	-0-	-0-		-0-	872	3		N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-		-0-	951	3		N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC		//CONT.//		016536								
LOCHTE		WELL #:		1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
02	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-			-0-
03	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
05	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		B 1	RRCID ->	024616	COMPL. DATE	02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-
01	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
-----												
TERRY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024619	COMPL. DATE	01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
-----												
FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3293 -	3569
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
01	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
-----												
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510										
WHITTENBURG		WELL #:		1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2416 -	2600
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BCE-MACH III LLC		040209										
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HANKINS		WELL #: 1		RRCID -> 023003		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BARRETT		WELL #: G 1		RRCID -> 023005		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
-----																
BARRETT		WELL #: T 1		RRCID -> 023006		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 023010		COMPL. DATE 01/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOBBITT		WELL #: 1		RRCID -> 023011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2935		PERF. 2750 - 2910		
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
-----																
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023012		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023013		COMPL. DATE 06/05/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF.	N/A	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	N/A	
12		879 X		879	-0-	-0-	-0-	879	3			-0-	
01		795 X		795	-0-	-0-	-0-	795	3			-0-	
02		721 X		721	-0-	-0-	-0-	721	3			-0-	
03		944 X		944	-0-	-0-	-0-	944	3			-0-	
04		791 X		791	-0-	-0-	-0-	791	3			-0-	
05		844 X		844	-0-	-0-	-0-	844	3			-0-	
-----													
FRASHIER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 023031		COMPL. DATE 10/00/1949		TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
01	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-			-0-
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-			-0-
04	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
-----												
NEIGHBORS		WELL #: 1		RRCID -> 023032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RENDLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RITTER		WELL #: 1		RRCID -> 023035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-			-0-
02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
03	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
05	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 023036		COMPL. DATE 01/11/1953		TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A				
12	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
01	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
02	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
03	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-			-0-
04	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
05	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
-----												
WALL		WELL #: E 3		RRCID -> 023038		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WINEINGER-MERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 023040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-
02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
04	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
05	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
KIRBY		WELL #: A		1	RRCID ->	023057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3			N	-0-			-0-
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-			-0-
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 3			N	-0-			-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			N	-0-			-0-
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3			N	-0-			-0-
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3			N	-0-			-0-
-----													
KIRBY		WELL #: B		1	RRCID ->	023058	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3			N	-0-			-0-
01	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-			-0-
02	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3			N	-0-			-0-
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3			N	-0-			-0-
04	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3			N	-0-			-0-
05	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3			N	-0-			-0-
-----													
KIRBY		WELL #: C		2	RRCID ->	023059	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-			-0-
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			-0-
-----													
KIRBY		WELL #: E		1	RRCID ->	023061	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3			N	-0-			-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3			N	-0-			-0-
02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-			-0-
03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 3			N	-0-			-0-
04	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-			-0-
05	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-			-0-
-----													
KIRBY		WELL #: F		1	RRCID ->	023062	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-			-0-
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			-0-
-----													
BLAIR		WELL #:		1	RRCID ->	023073	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A		
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-			-0-
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-			-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			-0-
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			-0-
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-			-0-
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-
-----													
ANDERSON		WELL #: B		1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3			N	-0-			-0-
01	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-			-0-
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			N	-0-			-0-
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3			N	-0-			-0-
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-			-0-
05	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
04	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
03	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
04	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-			-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2024

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BINKLEY		WELL #: E 1		RRCID -> 024027		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A			
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	-0-
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A			
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	263	-0-	-388	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A			
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
03	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A			
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A			
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248		COMPL. DATE 10/10/1957		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
03	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
-----										
CRUMPACKER		WELL #: 1		RRCID -> 024252		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A		
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-		-0-
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-		-0-
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
03	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	N	-0-		-0-
05	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-		-0-
-----										
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 024257		COMPL. DATE 09/13/1959		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A		
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
04	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
-----										
RIGGINS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 024263		COMPL. DATE 09/21/1957		TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A		
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
01	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
03	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
04	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
05	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
-----										
RIGGINS U-TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 024264		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 024302		COMPL. DATE 11/25/1938		TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A		
12	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-
02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
04	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
05	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
-----										
MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 024307		COMPL. DATE 11/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
01	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-		-0-
05	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024312	COMPL. DATE	09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
04	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
VICARS		WELL #:		2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2839 -	2954	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WELLS SMOOT		WELL #:		1	RRCID ->	024316	COMPL. DATE	04/08/1940	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
03	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
04	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
QUIRK		WELL #:		1	RRCID ->	024384	COMPL. DATE	04/25/1948	TOTAL DEPTH	2998	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FARLEY, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	024567	COMPL. DATE	01/26/1953	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCADAMS, WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST  
BCE-MACH III LLC  
WALL, JIM

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 040209  
WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2024

ADDIE

WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

ANDIS

WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG

WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

BASS

WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

BAYSHORE

WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

BEN

WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
BENEDICT		WELL #: A 1		RRCID -> 024739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		-0-
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-
05	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
-----										
BOONE		WELL #: 1		RRCID -> 024750		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
03	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		-0-
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		-0-
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
-----										
BRITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 024758		COMPL. DATE 09/22/1952		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A		
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
05	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
-----										
BURGER		WELL #: A 1		RRCID -> 024761		COMPL. DATE 06/13/1967		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A		
12	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-		-0-
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-		-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
04	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
-----										
BURGER		WELL #: B 1		RRCID -> 024762		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A		
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
02	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
03	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
-----										
CAR		WELL #: 1		RRCID -> 024771		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2	N	-0-		-0-
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-
03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
04	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
05	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
-----										
CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3			N	-0-			-0-
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3			N	-0-			-0-
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3			N	-0-			-0-
03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3			N	-0-			-0-
04	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3			N	-0-			-0-
05	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3			N	-0-			-0-
-----													
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3			N	-0-			-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3			N	-0-			-0-
03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3			N	-0-			-0-
04	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3			N	-0-			-0-
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3			N	-0-			-0-
-----													
CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			-0-
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-			-0-
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			-0-
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-			-0-
-----													
CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3			N	-0-			-0-
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-			-0-
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-
03	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-			-0-
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-			-0-
05	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-			-0-
-----													
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-			-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3			N	-0-			-0-
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-			-0-
04	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-			-0-
05	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-			-0-
-----													
COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-			-0-
01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-			-0-
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-			-0-
03	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-			-0-
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 3			N	-0-			-0-
05	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-			-0-
-----													
CRISP		WELL #:		1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3			N	-0-			-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3			N	-0-			-0-
02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3			N	-0-			-0-
03	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3			N	-0-			-0-
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3			N	-0-			-0-
05	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
DILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024813		COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	-0-
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	-0-	-0-
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DIZ		WELL #: 1		RRCID -> 024814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 024817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-
04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DOSS		WELL #: 2		RRCID -> 024818		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826			
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-
03	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-
05	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-	-0-
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-
03	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-	-0-
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-
05	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ED		WELL #: 1		RRCID -> 024832		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 024838		COMPL. DATE 11/08/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
04	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
ETHA		WELL #: 1		RRCID -> 024842		COMPL. DATE 05/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FIELDS		WELL #: A 1		RRCID -> 024852		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FRIES		WELL #: 1		RRCID -> 024857		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
03	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-	-0-
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FURNEAUX		WELL #: 1		RRCID -> 024861		COMPL. DATE 11/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GATSY		WELL #: 1		RRCID -> 024871		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-
03	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-	-0-	-0-
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
03	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
04	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
05	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HARNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-		-0-
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-
03	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
04	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-
-----											
HEASTON		WELL #: 1		RRCID -> 024897		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
-----											
HENDER		WELL #: 1		RRCID -> 024899		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
03	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-		-0-
04	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-
05	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-
-----											
HUSTED		WELL #: 1		RRCID -> 024910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
INGE		WELL #: 1		RRCID -> 024918		COMPL. DATE 12/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
04	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-
-----											
JESS		WELL #: 1		RRCID -> 024934		COMPL. DATE 07/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-		-0-
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-		-0-
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-		-0-
05	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-		-0-
-----											
JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 024937		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-
01	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
02	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-		-0-
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
05	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-
02	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
03	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960		PERF. N/A	
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-
01	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	-0-
02	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-
04	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-	-0-
05	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-
05	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962		COMPL. DATE 12/30/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
03	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
01	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
03	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LAURIE		WELL #: 1		RRCID -> 025000		COMPL. DATE 05/06/1945		TOTAL DEPTH 2958		PERF. N/A	
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-
02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025002		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
01	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
03	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
04	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
-----													
LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
-----													
LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A		
12	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
04	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
05	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
-----													
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	025028	COMPL. DATE	06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
01	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
03	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
04	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
05	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
-----													
MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	025029	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2755 - 2910		
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
05	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
-----													
MCKIN		WELL #:		1	RRCID ->	025034	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
-----													
MCKNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	025035	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
NOVA		WELL #:		1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-
05	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-
-----											
RAMMING		WELL #:		1		RRCID -> 025089		COMPL. DATE 04/25/1945		TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A	
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-
03	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-
05	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-
-----											
READ C		WELL #:		1		RRCID -> 025096		COMPL. DATE 09/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RELL		WELL #:		B 1		RRCID -> 025097		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RENOG		WELL #:		1		RRCID -> 025099		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-
01	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-
02	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-
03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-
-----											
RIT		WELL #:		1		RRCID -> 025103		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-
02	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-
03	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-
04	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-
05	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-
-----											
ROUNTREE		WELL #:		1		RRCID -> 025105		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-
01	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
SAR		WELL #: 1		RRCID -> 025114		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
02	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
03	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
04	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-
05	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SCHAFFER		WELL #: 1		RRCID -> 025115		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-
05	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SHOCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025116		COMPL. DATE 06/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SILER		WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
STEP		WELL #: 1		RRCID -> 025149		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STOEBCUK		WELL #: 1		RRCID -> 025154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
TIBBETTS				WELL #:	1	RRCID ->	025169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			-0-
05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
-----													
TILFORD				WELL #:	1	RRCID ->	025170	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
02	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
05	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
-----													
TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
-----													
UPDEGRAFF				WELL #:	A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			-0-
03	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
05	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
-----													
URB				WELL #:	7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-			-0-
01	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
-----													
URBANCZYK				WELL #:	1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
02	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
03	737 X	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
05	754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
-----													
VIDA				WELL #:	1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WILLS				WELL #: 1	RRCID -> 025212	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3		N	-0-			-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3		N	-0-			-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-			-0-
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3		N	-0-			-0-
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 3		N	-0-			-0-
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-			-0-
-----												
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025217	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
03	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
05	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
-----												
FEE -227-				WELL #: 5	RRCID -> 025318	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FEE -227-				WELL #: 14	RRCID -> 025319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KNORPP, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 025373	COMPL. DATE 09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2855 - 2960		
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
05	775 N	628	-0-	-147	-0-	628 3		N	-0-			-0-
-----												
CROSSMAN				WELL #: 2	RRCID -> 025389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ENGLISH				WELL #: 1	RRCID -> 025393	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209											
HOPKINS		WELL #: A 1		RRCID -> 025396		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 025399		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOPKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035064		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BEAVERS		WELL #: A 1		RRCID -> 035619		COMPL. DATE 03/18/1965		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733					
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2024

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2024

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
03	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
04	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

12	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
05	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
KIRBY		WELL #: F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
-----											
BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 048760		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NEIGHBORS		WELL #: 2		RRCID -> 049044		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960			
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
01	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
03	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
-----											
PATTULLO		WELL #: 2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KEAHEY		WELL #: 3		RRCID -> 056543		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763			
12	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-		-0-
02	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-		-0-
04	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
05	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON -T-		WELL #: 2		RRCID -> 081945		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568			
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
03	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
05	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
-----											
MAMIE		WELL #: 1		RRCID -> 128078		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MONTGOMERY		WELL #:		2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 2735 - 2923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-		-0-
01		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-		-0-
02		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
03		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-		-0-
04		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-		-0-
05		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-		-0-
-----												
KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2760 - 2864	
12		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
01		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
02		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
03		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
04		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
05		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
-----												
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2750 - 3240	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF. 2804 - 2867	
12		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3		N	-0-		-0-
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-		-0-
02		464 N	354	-0-	-110	-0-	354 3		N	-0-		-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
-----												
KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2818 - 2888	
12		775 N	511	-0-	-264	-0-	511 3		N	-0-		-0-
01		713 N	449	-0-	-264	-0-	449 3		N	-0-		-0-
02		493 N	323	-0-	-170	-0-	323 3		N	-0-		-0-
03		496 N	338	-0-	-158	-0-	338 3		N	-0-		-0-
04		420 N	301	-0-	-119	-0-	301 3		N	-0-		-0-
05		341 N	20	-0-	-321	-0-	20 3		N	-0-		-0-
-----												
LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2728 - 2820	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 2860 - 3230	
12		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		-0-
01		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-
02		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
03		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
04		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
05		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HESSEY		WELL #:		1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2390 -	2402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
01		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
02		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
03		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
04		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
05		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
-----													
QUIRK		WELL #:		2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2760 -	2808	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEBSTER		WELL #:		2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 -	3070	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIGGS HORN		WELL #:		1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2834 -	2902	
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-			-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-			-0-
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	560 3		N	-0-			-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-			-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585 3		N	-0-			-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
-----													
BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 -	2992	
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
*05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
-----													
BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 -	2710	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 -	3056	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EAKIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 - 3385		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BAR L PRODUCERS SANFORD		WELL #:		1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SANFORD		WELL #:		6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2442 - 3092		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BATTON OIL & GAS, LLC HERBER		WELL #:		1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946		
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BEAR CREEK OPERATING				060119								
WATKINS				WELL #: 3	RRCID -> 134218	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2716	- 2828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WATKINS -B-				WELL #: 12G	RRCID -> 139990	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2665	- 2770			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WATKINS				WELL #: 4	RRCID -> 158487	COMPL. DATE 04/10/1996	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 272	- 2840			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			145
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			150
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			151
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	43	1	110
-----												
BICHSEL, ROBERT E.				068998								
BISCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
HOLTORF				WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772	- 3044			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLTORF				WELL #: 11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
BLACK'S OIL & GAS			072614													
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:	8	RRCID -> 023269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCONNELL, L. C.		WELL #:	6	RRCID -> 025722	COMPL. DATE 11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		WELL #:	301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2920 - 3026								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WISDOM		WELL #:	303	RRCID -> 109116	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 3132 - 3162								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WISDOM		WELL #:	1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3000 - 3040								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
WISDOM		WELL #:	104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2976 - 3051								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		076788											
WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WISDOM				WELL #: 103	RRCID -> 111059	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3008	- 3070						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BORGER RESOURCES 3 LLC				083233											
BURNETT -A-				WELL #: 7	RRCID -> 137588	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2636	- 2750						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BORGER RESOURCES 2 LLC				083236											
HERRING				WELL #: 4	RRCID -> 023812	COMPL. DATE 05/20/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SANFORD				WELL #: D 2	RRCID -> 023927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SANFORD				WELL #: E 2	RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-
01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236												
SANFORD		WELL #: M 2		RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHAPP		WELL #: 3		RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
-----																
CHAPP		WELL #: 4		RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
-----																
HAGY		WELL #: 1		RRCID -> 024887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 025251	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 025258	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236									
WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-			-0-
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			-0-
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			-0-
04	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			-0-
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			-0-
-----													
SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-			-0-
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			-0-
02	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			-0-
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-
05	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2360 - 2940	
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-			-0-
02	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-			-0-
03	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			-0-
04	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-			-0-
05	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-			-0-
-----													
SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	2268 - 2751	
12	2170 N	1698	-0-	-472	-0-	1325 2	373 9	Y	339	371 1			30
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1340 2	418 9	Y	380	377 1			33
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1346 2	232 9	Y	211	189 1			55
03	1705 N	1077	-0-	-628	-0-	730 2	347 9	Y	315	348 1			22
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1496 2	430 9	Y	391	370 1			43
05	1674 N	1369	-0-	-305	-0-	1131 2	238 9	Y	216	179 1			80
-----													
SANFORD 160		WELL #:		1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2266 - 2680	
12	651 N	433	-0-	-218	-0-	433 2			N	-0-			-0-
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2			N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-
03	434 N	239	-0-	-195	-0-	239 2			N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			-0-
05	465 N	370	-0-	-95	-0-	370 2			N	-0-			-0-
-----													
DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2152 - 2792	
12	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-			-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-			-0-
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-			-0-
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			-0-
04	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-			-0-
05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-			-0-
-----													
SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2330 - 2882	
12	868 N	650	-0-	-218	-0-	650 2			Y	-0-			-0-
01	806 N	658	-0-	-148	-0-	658 2			Y	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2			Y	-0-			-0-
03	651 N	359	-0-	-292	-0-	359 2			Y	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2			Y	-0-			-0-
05	713 N	556	-0-	-157	-0-	556 2			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//	083236								
KYLE		WELL #:	3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
01		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
02		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
03		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
05		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
-----											
DEE O GEE		WELL #:	2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753	
12		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
01		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
02		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
03		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
04		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-
05		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
-----											
BORGER RESOURCES 4 LLC		083237									
JOHNSON		WELL #:	F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:	Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HACKLEY, E. P.		WELL #:	1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WATTERS, W. L.		WELL #:	1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075	
12		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-
01		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-
02		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-
03		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
04		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
05		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 4 LLC		//CONT.//		083237											
SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320	-	2400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179											
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACK RESOURCES				100503											
SMITH, L. M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638	-	2768	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NODDING DONKEY PRODUCTION				100753											
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	N/A			
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-				-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176	3			N	-0-				-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
-----															
CURZAC OIL AND GAS, LLC				100917											
REST -160-		WELL #:		18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3059	-	3250	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELEDNIL RESOURCES LLC				101740											
BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740														
MCCONNELL		WELL #: 7		RRCID -> 025733		COMPL. DATE 03/16/1949		TOTAL DEPTH 2952 PERF. 2764 - 2952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 043057		COMPL. DATE 07/31/1967		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARCO FEE -203-		WELL #: 2		RRCID -> 116437		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WS RITTER CRITTERS, LLC		101871		BUNGER		WELL #: 1		RRCID -> 025431		COMPL. DATE 05/27/1947		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A				
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	2001 N	1540	-0-	-461	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1677	-0-	-152	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
-----																
POWERS		WELL #: 1		RRCID -> 025432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
-----																
BURGER, KEN		107988		CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 105400		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864				
12	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 BURGER, KEN //CONT.// 107988  
 LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
01	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
02	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
04	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
05	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
04	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528  
 COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528									
COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2730 - 2861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2801 - 2954	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY		154035		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A
12	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
01	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A		
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		154085		WELL #:		1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ROXANA		WELL #:		1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	2960 - 3317	
12	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	857	1	87 9	Y	79	79 1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		154085											
ROXANA B				WELL #:	2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930 - 3045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	19	9	Y	17	17	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ROXANA A				WELL #:	1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 - 3144			
12	199 X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	13	9	Y	12	12	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CITY OF DUMAS				WELL #:	1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
HOFFSTETTER FEE															
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
02	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
03	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
05	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
-----															
HOFFSTETTER FEE				WELL #:	2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 - 3345			
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
05	859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
-----															
CITY OF SUNRAY UTILITIES				WELL #:	1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
MILLER, E. & L.															
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
04	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
05	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
-----															
SULLIVAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 - 3336			
12	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			60
01	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			60
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			60
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			60
04	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			60
05	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-			60

PANHANDLE, WEST CITY OF SUNRAY UTILITIES PAINTER		//CONT.// //CONT.//	68831 001 154770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300											
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-			-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-			-0-
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
05	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-			-0-
-----											
TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348											
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3	N	-0-			-0-
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 3	N	-0-			-0-
02	638 N	560	-0-	-78	-0-	560 3	N	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-			-0-
-----											
COX, HARBORD L. COBB 185780 WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A											
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DALF ENERGY LLC 197641 CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641										
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2550 -	2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAWKINS ENERGIES, INC.				208009										
DAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2330 -	2748	
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
-----														
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2702 -	3002	
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
-----														
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		WELL #:		10	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2746 -	2860	
BENEDICT														
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A		
HORN, T. A.														
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
-----														
HORN BRIGGS -U-		WELL #:		1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	N/A		
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2		N	-0-			-0-
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	688	2		N	-0-			-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2		N	-0-			-0-
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:	1	RRCID -> 024407	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-	-0-	
01	1457 N	861	-0-	-596	-0-	861 3	N	-0-	-0-	
02	1334 N	1245	-0-	-89	-0-	1245 3	N	-0-	-0-	
03	1395 N	690	-0-	-705	-0-	690 3	N	-0-	-0-	
04	1440 N	1223	-0-	-217	-0-	1223 3	N	-0-	-0-	
05	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1353 3	N	-0-	-0-	
-----										
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:	3	RRCID -> 024408	COMPL. DATE 04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	806 N	607	-0-	-199	-0-	607 3	N	-0-	-0-	
01	775 N	406	-0-	-369	-0-	406 3	N	-0-	-0-	
02	1131 N	970	-0-	-161	-0-	970 3	N	-0-	-0-	
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	-0-	
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	860 3	N	-0-	-0-	
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-	-0-	
-----										
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:	1	RRCID -> 024409	COMPL. DATE 07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	868 N	785	-0-	-83	-0-	785 3	N	-0-	-0-	
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3	N	-0-	-0-	
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-	-0-	
04	900 N	872	-0-	-28	-0-	872 3	N	-0-	-0-	
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-	-0-	
-----										
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:	1	RRCID -> 024410	COMPL. DATE 04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3	N	-0-	-0-	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-	
-----										
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:	9	RRCID -> 024411	COMPL. DATE 05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	899 N	763	-0-	-136	-0-	763 3	N	-0-	-0-	
01	806 N	614	-0-	-192	-0-	614 3	N	-0-	-0-	
02	928 N	900	-0-	-28	-0-	900 3	N	-0-	-0-	
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-	-0-	
04	1050 N	736	-0-	-314	-0-	736 3	N	-0-	-0-	
05	930 N	791	-0-	-139	-0-	791 3	N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON		WELL #:	B 1	RRCID -> 025314	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:	1	RRCID -> 025427	COMPL. DATE 08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	174	-0-	-136	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-	
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005					
BERRY, A. A.		WELL #:	1	RRCID -> 025683	COMPL. DATE 08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3	-0-
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3	-0-
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3	-0-
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	-0-
-----								
DORE ENERGY CO., LTD.			223550					
DORE 318			WELL #:	202	RRCID -> 088262	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2942 - 3186
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	-0-
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	-0-
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	-0-
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	-0-
-----								
DORE 312			WELL #:	2312	RRCID -> 106702	COMPL. DATE 07/14/1983	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2938 - 3160
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	-0-
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414 2	-0-
02	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	-0-
-----								
DORE 318			WELL #:	3 R	RRCID -> 114270	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH 4098	PERF. 2852 - 3216
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	-0-
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	-0-
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	-0-
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	-0-
-----								
DORE 312			WELL #:	3312	RRCID -> 270040	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 3146	PERF. 2824 - 3146
12	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	-0-
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	-0-
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	-0-
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2	-0-
-----								
DORE 312			WELL #:	4312	RRCID -> 277749	COMPL. DATE 12/24/2014	TOTAL DEPTH 3124	PERF. 2820 - 3124
12	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	-0-
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	-0-
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	-0-
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	-0-
*05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
DRAIN OIL CO. LLC				227879													
SANFORD				WELL #: 2		RRCID -> 023770		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-	
01	620 N	215	-0-	-405	-0-	215	2			N	-0-					-0-	
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-	
03	496 N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-	
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-	
-----																	
SANFORD				WELL #: 3		RRCID -> 023771		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-	
01	651 N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-	
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-	
03	527 N	316	-0-	-211	-0-	316	2			N	-0-					-0-	
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-	
05	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-	
-----																	
D10 ENERGY LLC				237972													
DUGAN				WELL #: 4		RRCID -> 024827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
HAILE				WELL #: 9		RRCID -> 145216		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
TERRY				WELL #: 4		RRCID -> 147518		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
EAKIN BROTHERS				238667													
ANDERSON				WELL #: 1R		RRCID -> 210994		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955							
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-	
01	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-	
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-	
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-	
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-	
05	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092												
GORENFLO		WELL #: B 1		RRCID -> 023065		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
-----																
PERCIVAL		WELL #: 1		RRCID -> 023067		COMPL. DATE 10/28/1938		TOTAL DEPTH 2699		PERF. N/A						
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*04	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
-----																
GORENFLO		WELL #: 3		RRCID -> 025698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: A 7		RRCID -> 033887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
-----																
MATTHEW		WELL #: 2		RRCID -> 131737		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 2506 - 2960						
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
-----																
CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 2470 - 3408						
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*04	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
-----																
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 138395		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 2554 - 2664						
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3406 - 3508	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
-----												
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3132 - 3392	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*04	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
05	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2510 - 3020	
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
*04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
-----												
HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2618 - 3256	
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
03	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
*04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
05	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
-----												
BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796	
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
*04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
-----												
WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 - 2640	
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		-0-
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-
03	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		-0-
*04	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
05	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2428 - 2520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
01		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
02		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
05		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
-----												
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2553 - 2638
12		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
01		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
02		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*04		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
05		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
-----												
FORTAY, INC. HILL		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2800 - 3066
12		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
01		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
02		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
03		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
04		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
*05		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
-----												
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 3050
12		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
01		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-
*05		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
-----												
SCOTT, MICHAEL		WELL #:		1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2828 - 3047
12		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
01		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
02		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
03		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
04		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
*05		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
-----												
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2781 - 3030
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
02		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
03		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
04		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
*05		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. CRUMP		//CONT.// //CONT.//	68831 001 277925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. CRUMP													
				WELL #:	3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3147 - 3458
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-			-0-
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-		695 2		N	-0-			-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-		649 2		N	-0-			-0-
*05	665 X	665	-0-	-0-	-0-		665 2		N	-0-			-0-
G. H. RANCH, LLC DAUER				WELL #:	A 1	RRCID ->	023191	COMPL. DATE	12/24/1949	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2475 - 2816
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCKAY, A. G.				WELL #:	1	RRCID ->	025754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-		404 3		N	-0-			-0-
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-		443 3		N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BELL				WELL #:	2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	2601 - 3382
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-		277 3		N	-0-			-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-			-0-
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-		227 3		N	-0-			-0-
03	347 X	347	-0-	-0-	-0-		347 3		N	-0-			-0-
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-		353 3		N	-0-			-0-
*05	385 X	385	-0-	-0-	-0-		385 3		N	-0-			-0-
MCKAY				WELL #:	1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2500 - 3472
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424 3		N	-0-			-0-
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-		393 3		N	-0-			-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-		394 3		N	-0-			-0-
03	416 X	416	-0-	-0-	-0-		416 3		N	-0-			-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-		448 3		N	-0-			-0-
*05	477 X	477	-0-	-0-	-0-		477 3		N	-0-			-0-
DAVIS, H. M.				WELL #:	12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-		223 3		N	-0-			-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-			-0-
02	170 X	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-			-0-
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-		239 3		N	-0-			-0-
04	206 X	206	-0-	-0-	-0-		206 3		N	-0-			-0-
*05	204 X	204	-0-	-0-	-0-		204 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC										//CONT.// 292208											
KEES										WELL #: 1		RRCID -> 145109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3408 PERF. 2480 - 3345	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
12		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-						
01		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-						
02		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-						
03		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-						
04		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-				-0-						
*05		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-				-0-						
HEXTER										WELL #: 1R		RRCID -> 154754		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH		2888 PERF. 2674 - 2838			
12		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-				-0-						
01		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-				-0-						
02		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-				-0-						
03		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-				-0-						
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-				-0-						
*05		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-				-0-						
DAUER										WELL #: 2		RRCID -> 158457		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH		2829 PERF. 2680 - 2810			
12		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-						
01		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-						
02		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-						
03		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-						
04		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-						
*05		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-						
DAUER										WELL #: 3		RRCID -> 167898		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2681 - 2790			
12		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-				-0-						
01		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-				-0-						
02		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-						
03		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-				-0-						
04		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-				-0-						
*05		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-						
MCKAY, A. G.										WELL #: 3		RRCID -> 267020		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 2765 - 3044			
12		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-				-0-						
01		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				-0-						
02		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-				-0-						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
GINSWEET OPERATING, INC.										307362											
JOHNSON										WELL #: 1		RRCID -> 024693		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362											
JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362								
JON -A-		WELL #: A		1	RRCID -> 025435	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JON -B-		WELL #: B		1	RRCID -> 025436	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JON -C-		WELL #: C		1	RRCID -> 025437	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 025630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECORD		WELL #:		1	RRCID -> 031690	COMPL. DATE 08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID -> 199287	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2245 - 2707			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID -> 204594	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2150 - 2720			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362								
ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2158 - 2725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2145 - 2650	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRANITEBAY OPERATING, INC.		WELL #:		C 3	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BURNETT -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEATHERLY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2941 - 2980	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HELTON, PAT A. & ALBERTA		WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805  
 PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
 MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
 HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
 ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
 HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155  
 MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----  
 STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
HOLCO OIL & GAS				391647											
SCOTT -B-				WELL #: 3	RRCID -> 025327	COMPL. DATE 07/19/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOWELL, KEVIN				406602											
BEDNORZ ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
JONES, C. R.				WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUFF MINERALS, LTD.				411011											
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUGHES, JACKIE M.				412020											
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
J. C. PRODUCTION				427462											
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
J. C. PRODUCTION		//CONT.//		427462									
GERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025438	COMPL. DATE	07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 - 3186
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 - 3152		
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
02	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
03	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
*05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 - 3172		
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
*05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 - 3280		
12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 - 3470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2856 - 3020	
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
04	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		-0-
*05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		-0-
-----												
MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3072 - 3593	
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
04	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
*05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
-----												
RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2962 - 3054	
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
01	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF. 3260 - 3348	
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		-0-
02	899 N	675	-0-	-224	-0-	675	3		N	-0-		-0-
03	868 N	708	-0-	-160	-0-	708	3		N	-0-		-0-
04	810 N	676	-0-	-134	-0-	676	3		N	-0-		-0-
05	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3		N	-0-		-0-
-----												
REID		WELL #:		1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3190 - 3550	
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
*05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
JACO OIL & GAS				429407								
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 041919	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2658	- 2788			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
JADE ENTERPRISES, INC.				429550								
WALL				WELL #: 2	RRCID -> 023234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	496 N	331	-0-	-165	-0-	331 3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-			-0-
WYATT, J. H. SPECIAL				WELL #: 2	RRCID -> 131919	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2736	- 2839			
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024												
BELL				WELL #: 2	RRCID -> 163465	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 2943	PERF. 2559	- 2866			
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		N	-0-			-0-
KEISLING ENERGY, LLC				453635								
KRAKER, J. A.				WELL #: 2	RRCID -> 060920	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3042	- 3226			
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
KRAKER				WELL #: 3	RRCID -> 155856	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3171	- 3255			
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
KIMBREL OIL CORPORATION			462131									
LATHAM, W. P.		WELL #:	1	RRCID -> 023264	COMPL. DATE 08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LATHAM, W. P.		WELL #:	4	RRCID -> 023265	COMPL. DATE 03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KISMET PROPERTIES, INC.			469866									
SARAH		WELL #:	1	RRCID -> 023076	COMPL. DATE 03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
-----												
WIGHAM		WELL #:	2 A	RRCID -> 040576	COMPL. DATE 11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792				
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
02	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
*05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
-----												
HAGGARD, T. B.		WELL #:	10G	RRCID -> 138738	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3140 - 3184				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JACKSON		WELL #:	7G	RRCID -> 138745	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3180 - 3260				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866  
 SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780  
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
03	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
05	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780									
SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2887 - 3115	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2327 - 2830	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2786 - 2930	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974 - 3120	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2812 - 3004	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2935 - 3102	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780  
 SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623  
 INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	496 N	303	-0-	-193	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
WHITTENBURG -D-		WELL #:		10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT S. B. -RD-		WELL #:		20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHITTENBURG M-16		WELL #:		2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-					N	-0-				-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BARNES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024732	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3525 - 3880				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		R 1R	RRCID ->	024949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
JOHNSON J		WELL #:		16	RRCID ->	024965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	504	-0-	504	504	-0-	504	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	360	-0-	360	864	-0-	360	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
WILSON		WELL #:		198	RRCID ->	025646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	873	-0-	-398	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-	-0-	-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NOEL		WELL #:		2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A	
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	042266	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2500 - 2922	
12	305 S	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 S	256	-0-	-23	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4 S	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2508 - 2788	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF. 3420 - 3480	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	437	-0-	437	437	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//	486623										
DOUBLE FIVE		WELL #:	1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2915 - 3064			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON -B-		WELL #:	2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2742 - 2782			
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ASHER FEE		WELL #:	12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF. 2772 - 3070			
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
01		1085 N	806	-0-	-279	-0-	806 3		N	-0-			-0-
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
-----													
JACKSON		WELL #:	15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2680 - 2862			
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-			-0-
01		806 N	655	-0-	-151	-0-	655 3		Y	-0-			-0-
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	672	-0-	672	-0-	672 3		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	677	-0-	677	-0-	1349 677 3		Y	-0-			-0-
-----													
HARRAH, W. W.		WELL #:	7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SACKETT, RUBY		WELL #:	9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POPE, DAVE		WELL #:	10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623														
HARRAH, W. W. -T-		WELL #: 12		RRCID -> 142762		COMPL. DATE 07/20/1941		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GOODWIN, JAY		WELL #: 1		RRCID -> 144176		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
-----																
HODGES, J. T.		WELL #: 305		RRCID -> 147514		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794								
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 158463		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064								
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
-----																
ARCHER -B-		WELL #: 7G		RRCID -> 179778		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ARCHER -C-		WELL #: 2G		RRCID -> 179779		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 184798		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF. 2146 - 2754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	744 N	634	-0-	-110	-0-	-0-	634	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	791	-0-	791	791	791	791	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	673	-0-	673	1464	1464	673	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2199 - 2798	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-	-0-	14
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3	Y	-0-	-0-	14
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-	-0-	14
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-	-0-	14
04	DLQ G-10	596	-0-	596	596	596	596	3	Y	-0-	-0-	14
05	DLQ G-10	342	-0-	342	938	938	342	3	Y	-0-	-0-	14
-----												
MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF. 2241 - 2623	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	274	-0-	274	274	274	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	263	-0-	263	537	537	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2187 - 2710	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-	-0-	16
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3	Y	-0-	-0-	16
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3	Y	-0-	-0-	16
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3	Y	-0-	-0-	16
04	DLQ G-10	748	-0-	748	748	748	748	3	Y	-0-	-0-	16
05	DLQ G-10	304	-0-	304	1052	1052	304	3	Y	-0-	-0-	16
-----												
JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2258 - 2706	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2103 - 2504	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2321 - 2644	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415	415	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	367	-0-	367	782	782	367	3	Y	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//	486623							
BLACK		WELL #:	1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2268 - 2696
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	7
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	7
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	7
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-	7
04	DLQ G-10	485	-0-	485		485 3		Y	-0-	7
05	DLQ G-10	411	-0-	411		896 3		Y	-0-	7
-----										
JOHNSON, J.		WELL #:	17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 - 2896
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	-0-
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	423 3		Y	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	593	-0-	593		593 3		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	423	-0-	423		1016 423 3		Y	-0-	-0-
-----										
SHAW, DIANA		WELL #:	1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2298 - 2688
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	350	-0-	350		350 3		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	503	-0-	503		853 503 3		Y	-0-	-0-
-----										
STEWART		WELL #:	6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3098 - 3270
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WATKINS		WELL #:	K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3176 - 3246
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-	-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-	-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	-0-
-----										
RICE PATTY		WELL #:	1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2282 - 2700
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-	19
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-	19
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		Y	-0-	19
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-	19
04	DLQ G-10	1027	-0-	1027		1027 3		Y	-0-	19
05	DLQ G-10	497	-0-	497		1524 497 3		Y	-0-	19
-----										
POND, R. L.		WELL #:	37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ASHER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	291412	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3216 - 3414	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	291570	COMPL. DATE	02/21/1985	TOTAL DEPTH	3638	PERF. 3410 - 3511	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LASATER & CO, INC.		487415		8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2768 - 3008	
TARBOX -B-		WELL #:		8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2768 - 3008	
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
05	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
LACI		WELL #:		1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3078 - 3098	
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
02	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		-0-
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		-0-
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LEEJAN OIL COMPANY				495297								
JET				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEJAN, INC.				495727								
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SAILOR UNIT				WELL #: 16G	RRCID -> 179277	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3283	PERF. 3100	- 3283			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LERA				496774								
SANFORD				WELL #: K 1	RRCID -> 023936	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.//		496774									
GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT -C-		WELL #:		3	RRCID ->	025310	COMPL. DATE	08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025735	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2449 X	1949	-0-	-500	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1647	-0-	-802	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
02	2291 X	1861	-0-	-430	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
04	1920 X	1857	-0-	-63	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
05	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.//		496774							
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	-0-
01	372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2			N	-0-	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2			N	-0-	-0-
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-	-0-
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2			N	-0-	-0-
03	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2			N	-0-	-0-
04	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-	-0-
05	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2			N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-	-0-
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-	-0-
02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-	-0-
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-	-0-
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-	-0-
05	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-	-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-	-0-
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-	-0-
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-	-0-
04	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-	-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782 - 3097
12	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-	-0-
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-	-0-
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-	-0-
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-	-0-
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-	-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-	-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513 - 3075
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2			N	-0-	-0-
01	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-	-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2			N	-0-	-0-
03	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-	-0-
04	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-	-0-
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
LERA		//CONT.//	496774										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2528	-	3192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-	
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-	
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-	
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-	
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-	
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:	27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3195	-	3337
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-	
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-	
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-	
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-	
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-	
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			-0-	
-----													
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771											
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PARAMOUNT		WELL #:	A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
OTIS		WELL #:	1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
OTIS		WELL #:	2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



PANHANDLE, WEST M5OEXIT, LLC ELLER		//CONT.//	68831 001 519482	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
		WELL #:	1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID -> 023029	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
MCCONNELL		WELL #:	1	RRCID -> 025717	COMPL. DATE 11/22/1926	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
MCCONNELL		WELL #:	4	RRCID -> 025718	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID -> 025719	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
CULLER		WELL #:	4	RRCID -> 146198	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3180 - 3305	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986											
BAIRD			WELL #:	1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
12		1023 N	926	-0-	-97	-0-		926 3		N	-0-			-0-
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-		969 3		N	-0-			-0-
02		957 N	795	-0-	-162	-0-		795 3		N	-0-			-0-
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033 3		N	-0-			-0-
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-		931 3		N	-0-			-0-
*05		959 N	959	-0-	-0-	-0-		959 3		N	-0-			-0-
-----														
CAVIN			WELL #:	1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A			
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-		969 3		N	-0-			-0-
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086 3		N	-0-			-0-
02		870 N	857	-0-	-13	-0-		857 3		N	-0-			-0-
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146 3		N	-0-			-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068 3		N	-0-			-0-
05		930 N	439	-0-	-491	-0-		439 3		N	-0-			-0-
-----														
HEAP			WELL #:	1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A			
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 3		N	-0-			-0-
01		496 N	458	-0-	-38	-0-		458 3		N	-0-			-0-
02		464 N	359	-0-	-105	-0-		359 3		N	-0-			-0-
03		496 N	450	-0-	-46	-0-		450 3		N	-0-			-0-
04		450 N	414	-0-	-36	-0-		414 3		N	-0-			-0-
*05		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 3		N	-0-			-0-
-----														
HODGES			WELL #:	2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A			
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
-----														
MARTIN			WELL #:	1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A			
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220 3		N	-0-			-0-
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226 3		N	-0-			-0-
02		1102 N	1022	-0-	-80	-0-		1022 3		N	-0-			-0-
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1321 3		N	-0-			-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204 3		N	-0-			-0-
*05		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193 3		N	-0-			-0-
-----														
PANHANDLE BANK			WELL #:	1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A			
12		2635 X	2616	-0-	-19	-0-		2616 3		N	-0-			-0-
01		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		2726 3		N	-0-			-0-
02		2465 N	2324	-0-	-141	-0-		2324 3		N	-0-			-0-
03		3020 N	3020	-0-	-0-	-0-		3020 3		N	-0-			-0-
04		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-		2801 3		N	-0-			-0-
*05		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-		2823 3		N	-0-			-0-
-----														
POOL			WELL #:	1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A			
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 3		N	-0-			-0-
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-		957 3		N	-0-			-0-
02		783 N	778	-0-	-5	-0-		778 3		N	-0-			-0-
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013 3		N	-0-			-0-
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955 3		N	-0-			-0-
*05		996 N	996	-0-	-0-	-0-		996 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880 3			N	-0-		-0-
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	902 3			N	-0-		-0-
02	957 N	902	-0-	-55	-0-	902 3			N	-0-		-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3			N	-0-		-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-		-0-
05	961 N	920	-0-	-41	-0-	920 3			N	-0-		-0-
-----												
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354								
COBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-		-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 3			N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-		-0-
-----												
PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MEGG, L.P.		WELL #:		2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 - 3240	
BOOTH, LUCILLE												
12	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3			N	-0-		-0-
01	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3			N	-0-		-0-
02	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3			N	-0-		-0-
03	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			N	-0-		-0-
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-		-0-
05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3			N	-0-		-0-
-----												
MINCO OIL AND GAS CO.		WELL #:		2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
HEXTER												
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-		-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-		-0-
02	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-		-0-
03	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-		-0-
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-		-0-
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-		-0-
-----												
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-		-0-
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-		-0-
02	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-		-0-
03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-		-0-
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-		-0-
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//	569560								
CANTRELL		WELL #:	3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CANTRELL		WELL #:	4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SAILOR, MARTHA		WELL #:	1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BRADFORD		WELL #:	1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DUNCAN		WELL #:	1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
-----											
FRASHER		WELL #:	1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HENDRIX		WELL #:	1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 3304	
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
01	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
02	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
03	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
04	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
05	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310	
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456	
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840	
12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
HOLMES, A.		WELL #:		10 U	RRCID ->	162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2822 - 2975	
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560  
 MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
04	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432  
 BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432							
KILLLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:		1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3							-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3							-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3							-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3							-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3							-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3							-0-

HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3							-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3							-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3							-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3							-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3							-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
05	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	837 N	685	-0-	-152	-0-	685	3		N	-0-			-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
02	522 N	30	-0-	-492	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	682 N	421	-0-	-261	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST MOMENTUM OPERATING CO., INC. JOHNSON RANCH		//CONT.// //CONT.//	68831 001 574324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
WELL #: B 24		RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

JOHNSON RANCH		WELL #: O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-

  

JONES, C. R.		WELL #: A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

JONES, C. R.		WELL #: B 1	RRCID ->	025661	COMPL. DATE	06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02	261 N	144	-0-	-117	-0-	144 3	N	-0-		-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3	N	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-

  

YAKE, WM. C		WELL #: 1	RRCID ->	025697	COMPL. DATE	01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

HERRING -A-		WELL #: 34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792 - 2885
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-

  

LUCAS, G. B.		WELL #: 2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2702 - 2982
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3	N	-0-		-0-
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-		N	-0-		-0-
03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3195	-0-	195	195	3195 3	N	-0-		-0-
05	2162 N	1967	-0-	-195	-0-	1967 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2812 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS, O. A.				WELL #:	2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF.	2895 - 3117	
12	496 N	143	-0-	-353	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
05	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-			-0-
-----														
BERGESON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3529	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
04	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
05	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL "G"				WELL #:	3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2845 - 3164	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POWELL UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2856 - 3120	
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-			-0-
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
04	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-
05	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL "G"				WELL #:	2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF.	2707 - 3605	
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
04	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
05	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
-----														
JONES, C. R. -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2820 - 3072	
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
*05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	-0-
03	248 N	48	-0-	-200	-0-	48	3		N	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
MON CORP.		574328									
TADDIKEN, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-	-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-	-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-	-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-	-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-	-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-	-0-
YOUNG, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	-0-
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-	-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-	-0-
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-	-0-
04	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-	-0-
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-	-0-
JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2796 - 2872
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
PALMER, J. H.		WELL #:		11	RRCID ->	142283	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2670 - 2780
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 MON CORP. //CONT.// 574328  
 HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

-----  
 MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

-----  
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

-----  
 BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-

-----  
 BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.			//CONT.//	578951								
BROWN			WELL #:	C 5	RRCID ->	025480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
01		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
02		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
03		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
04		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
05		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN			WELL #:	5	RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218 - 3456
12		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
01		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
02		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
03		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
04		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
05		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN			WELL #:	6MG	RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375 - 3394
12		127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
01		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
02		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
03		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
04		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
05		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN			WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3536 - 3566
12		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
01		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
02		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
03		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
04		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
05		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN			WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3290 - 3432
12		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-
01		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
02		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
04		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
05		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN			WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3424 - 3464
12		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
01		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
02		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
04		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
05		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN			WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3392 - 3466
12		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
01		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
02		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
03		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
04		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
05		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
PANHANDLE, WEST											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951											
BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688											
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-		-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2	N	-0-		-0-
BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424											
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
02	116 N	74	-0-	-42	-0-	74	2	N	-0-		-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
05	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	N	-0-		-0-
NGS, INC. 598339											
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600											
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154											
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782											
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A											
12	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
02	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-		-0-
03	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-		-0-
04	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-		-0-
*05	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A											
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-		-0-
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-		-0-
03	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
04	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-		-0-
*05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.// 613782									
DAUER		WELL #: T 1			RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3				-0-	
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3				-0-	
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3				-0-	
03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3				-0-	
04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3				-0-	
*05	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3				-0-	
-----											
JACOBSON		WELL #: 1			RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3				-0-	
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3				-0-	
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3				-0-	
03	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 3				-0-	
04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3				-0-	
*05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3				-0-	
-----											
JACOBSON		WELL #: 2			RRCID -> 278318	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2774 - 3200	
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3				-0-	
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3				-0-	
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 3				-0-	
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 3				-0-	
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3				-0-	
*05	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3				-0-	
-----											
O'NEAL CATTLE CO.		617022			RRCID -> 142440	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2590 - 3268	
JARVIS		WELL #: 1011									
12	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3				-0-	
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3				-0-	
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3				-0-	
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3				-0-	
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3				-0-	
05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3				-0-	
-----											
DAUER -B-		WELL #: 2			RRCID -> 166472	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2670 - 2772	
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3				-0-	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3				-0-	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3				-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3				-0-	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3				-0-	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3				-0-	
-----											
JARVIS		WELL #: 2012			RRCID -> 167903	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2786 - 3330	
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3				-0-	
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3				-0-	
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3				-0-	
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3				-0-	
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3				-0-	
*05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS				617042						
SHELL-HOMES				WELL #: 1	RRCID -> 024583	COMPL. DATE 03/21/1946	TOTAL DEPTH 3351	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WENGER				WELL #: 1	RRCID -> 024584	COMPL. DATE 11/22/1953	TOTAL DEPTH 3730	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
O. H. M. OPERATING				617053						
CHRISTIAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHRISTIAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHRISTIAN -A-				WELL #: 3	RRCID -> 024470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JAMIESON -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053										
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831 - 3147		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2840 - 3040		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 - 2830	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288 - 2850	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2460 - 2650	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-0-8	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
OILWELL OPERATORS, INC.		621040		WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MAGNOLIA FEE												
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-
03	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
04	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		-0-
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-		-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
04	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 46	RRCID -> 024597	COMPL. DATE 05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	-0-	-0-
05	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 47	RRCID -> 024598	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 48	RRCID -> 024599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-	-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-
03	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-	-0-	-0-
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 49	RRCID -> 024600	COMPL. DATE 11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	N/A	
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	-0-	-0-
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	-0-
04	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 50	RRCID -> 024601	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
04	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOLMES				WELL #: 1	RRCID -> 024605	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS				WELL #: 2	RRCID -> 024606	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040													
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2			N	-0-					-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-		9	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-		1821	2			N	-0-					-0-
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-		1461	2			N	-0-					-0-
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-		1529	2			N	-0-					-0-
03	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-		1717	2			N	-0-					-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-		1785	2			N	-0-					-0-
05	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-		1612	2			N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-		812	2			N	-0-					-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-		815	2			N	-0-					-0-
02	766 X	766	-0-	-0-	-0-		766	2			N	-0-					-0-
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-		839	2			N	-0-					-0-
04	817 X	817	-0-	-0-	-0-		817	2			N	-0-					-0-
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-		809	2			N	-0-					-0-
-----																	
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-		1154	2			N	-0-					-0-
01	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-		1203	2			N	-0-					-0-
02	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2			N	-0-					-0-
03	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		1170	2			N	-0-					-0-
04	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-		1107	2			N	-0-					-0-
05	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-		1106	2			N	-0-					-0-
-----																	
CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-		365	2			N	-0-					-0-
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-		181	2			N	-0-					-0-
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-					-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-		303	2			N	-0-					-0-
04	800 X	800	-0-	-0-	-0-		800	2			N	-0-					-0-
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-		367	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	3101	PERF. N/A		
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
02	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
-----													
LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
-----													
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
05	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
-----													
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040														
TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				-0-	
01	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				-0-	
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-	
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-	
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-	
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-				-0-	
-----																
STEED, N. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 025330		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-				-0-	
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				-0-	
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-	
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				-0-	
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-				-0-	
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-	
-----																
TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #: 32		RRCID -> 025333		COMPL. DATE 04/27/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-				-0-	
01	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-				-0-	
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-				-0-	
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-				-0-	
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-	
05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-				-0-	
-----																
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 35		RRCID -> 025336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-				-0-	
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				-0-	
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-	
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-				-0-	
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-				-0-	
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-				-0-	
-----																
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 37		RRCID -> 025338		COMPL. DATE 10/09/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-	
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-	
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-	
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-	
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-	
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-	
-----																
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 38		RRCID -> 025339		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				-0-	
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-	
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-	
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-	
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				-0-	
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 41	RRCID -> 025342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
03	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
04	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 42	RRCID -> 025343	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
02	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		-0-
05	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 26	RRCID -> 025345	COMPL. DATE 12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 27	RRCID -> 025346	COMPL. DATE 11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-
03	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
05	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
05	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
04	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
05	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		-0-
01	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
05	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	343 X	343	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	402 X	402	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	453 X	453	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
01	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	192 X	192	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	159 X	159	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	230 X	230	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-	-0-	-0-
02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-	-0-	-0-
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-	-0-	-0-
05	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 40	RRCID -> 040313	COMPL. DATE 08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750	
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-	-0-	-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	-0-	-0-
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-	-0-	-0-
03	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-	-0-	-0-
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-	-0-
05	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TAYLOR RANCH /CT/				WELL #: 28	RRCID -> 040360	COMPL. DATE 06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660	
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-	-0-	-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-	-0-	-0-
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-	-0-
04	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	-0-	-0-
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TAYLOR RANCH /CT/				WELL #: 29	RRCID -> 041609	COMPL. DATE 07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640	
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-	-0-	-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-	-0-	-0-
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	-0-	-0-
03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-	-0-
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-	-0-
05	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 23	RRCID -> 042396	COMPL. DATE 06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731	
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-	-0-	-0-
01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	-0-	-0-
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-	-0-
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-	-0-	-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-	-0-	-0-
05	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BIRD				WELL #: 3	RRCID -> 048137	COMPL. DATE 01/12/1970	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2662 - 2722	
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-	-0-
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-	-0-	-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-	-0-
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-	-0-
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-	-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 39 A	RRCID -> 050540	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 - 2654	
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-	-0-	140
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	31 1	307 2	N	-0-	140
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	34 1	256 2	N	-0-	140
03	315 X	315	-0-	-0-	-0-	9 1	306 2	N	-0-	140
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	9 1	290 2	N	-0-	140
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	9 1	290 2	N	-0-	140

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 -	2594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
01	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
04	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
05	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 -	2637
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
04	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 -	2643
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 -	2558
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
01	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
02	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
04	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
05	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 -	2454
12	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
03	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 -	3060
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2	N	-0-			-0-
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-			-0-
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-			-0-
-----												
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 -	2734
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 - 2642		
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720		
12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	748 X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----													
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754		
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650		
12	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468		
12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795										
MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
YAKE		WELL #:		2	RRCID ->	025220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEERS		WELL #:		1A	RRCID ->	078812	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	2500 - 2600		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	139553	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2847 - 3056		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITTENBURG, J. A.		WELL #:		100	RRCID ->	145522	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2635 - 2794		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465  
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
04	540 N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
05	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MONGOLE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 023224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
03	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
04	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TEXAS		WELL #:		A 1		RRCID -> 023232		COMPL. DATE 03/18/1928		TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A	
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CHADWICK		WELL #:		1		RRCID -> 023246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1		RRCID -> 023247		COMPL. DATE 04/18/1931		TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A	
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		3		RRCID -> 023666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	30	-0-	-57	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BOST		WELL #:		1		RRCID -> 023667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BOST		WELL #:		B 2		RRCID -> 023668		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3	N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOST				WELL #: 3	RRCID -> 023669	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
03	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
-----											
BOST				WELL #: 4	RRCID -> 023670	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
04	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
05	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
-----											
ALLISON				WELL #: A 1	RRCID -> 023671	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-		-0-
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
-----											
ALAMOSA SANFORD				WELL #: 3	RRCID -> 023774	COMPL. DATE 01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
05	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
-----											
ALAMOSA SANFORD				WELL #: 4	RRCID -> 023775	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
01	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
03	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
-----											
ANTELOPE CREEK				WELL #: 5	RRCID -> 023777	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-		-0-
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
04	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		-0-
05	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		-0-
-----											
ANTELOPE CREEK				WELL #: 6	RRCID -> 023778	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
RUBIN				WELL #:	1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-				-0-
01	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-				-0-
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-				-0-
03	880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-				-0-
04	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-				-0-
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-				-0-
-----															
SANFORD				WELL #:	A	1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-				-0-
01	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-				-0-
02	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-				-0-
03	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-				-0-
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-				-0-
05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-				-0-
-----															
SOHIO-SANFORD				WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-				-0-
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-				-0-
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-				-0-
03	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-				-0-
04	886 X	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-				-0-
05	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-				-0-
-----															
SOHIO-SANFORD-BIVINS				WELL #:	C	2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
POLO-SANFORD				WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-				-0-
03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
-----															
SANFORD				WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-				-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
05	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-				-0-
-----															
MERCHANT-VACUUM				WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 -	2540	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
MERCHANT-VACUUM		WELL #: 5		RRCID -> 023830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHEATHAM		WELL #: A 2		RRCID -> 023850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHEATHAM B		WELL #: B 3		RRCID -> 023852		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DELMAR JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 023856		COMPL. DATE 04/26/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
-----																
PENNY		WELL #: B 6		RRCID -> 023898		COMPL. DATE 05/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COBB, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 023964		COMPL. DATE 01/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
-----																
COBB, T. B.		WELL #: 1		RRCID -> 023965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY COBB, T. B.		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
		WELL #: 2			RRCID -> 023966			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
-----													
MCKAY, A. G.		WELL #: 1			RRCID -> 023968			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
-----													
MCKAY, A. G.		WELL #: 2			RRCID -> 023969			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCKAY, A. G.		WELL #: 3			RRCID -> 023970			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
03	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
04	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
-----													
MCKAY -R-		WELL #: 1			RRCID -> 023971			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PERCIVAL		WELL #: 1			RRCID -> 023973			COMPL. DATE 02/05/1938			TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A		
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3		N	-0-			-0-
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3		N	-0-			-0-
02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3		N	-0-			-0-
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3		N	-0-			-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3		N	-0-			-0-
05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
-----													
LEWIS		WELL #: 1			RRCID -> 023975			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-				-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				-0-
02	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				-0-
03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-				-0-
04	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				-0-
05	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-				-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-				-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-				-0-
03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-				-0-
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-				-0-
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-				-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-				-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-				-0-
05	930 N	20	-0-	-910	-0-	20	3			N	-0-				-0-
-----															
BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-				-0-
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-				-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				-0-
03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-				-0-
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-				-0-
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
PANTERA ENERGY COMPANY													
BROWN G													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 638486													
WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
04	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
-----													
JACKSON													
WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BARNARD													
WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A													
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
-----													
BARNARD													
WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BEDNORZ ESTATE													
WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A													
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
-----													
BEDNORZ ESTATE													
WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRYAN, E. F.													
WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A													
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BURKE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-						-0-
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-						-0-
02	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-						-0-
03	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-						-0-
04	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-						-0-
05	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-						-0-
-----																
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A				
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-						-0-
01	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-						-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-						-0-
03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-						-0-
04	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-						-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-						-0-
-----																
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	N/A				
12	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-						-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-						-0-
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-						-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-						-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-						-0-
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-						-0-
-----																
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	N/A				
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-						-0-
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-						-0-
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-						-0-
03	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-						-0-
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-						-0-
05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-						-0-
-----																
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-						-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-						-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-						-0-
03	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-						-0-
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-						-0-
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-						-0-



PANHANDLE, WEST														
PANTERA ENERGY COMPANY														
FARLEY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 638486														
WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3				N	-0-	-0-
01		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3				N	-0-	-0-
02		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3				N	-0-	-0-
03		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3				N	-0-	-0-
04		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3				N	-0-	-0-
05		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3				N	-0-	-0-
-----														
FIELDS, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3				N	-0-	-0-
01		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3				N	-0-	-0-
02		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3				N	-0-	-0-
03		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3				N	-0-	-0-
04		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3				N	-0-	-0-
05		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3				N	-0-	-0-
-----														
FRASHIER														
WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3				N	-0-	-0-
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3				N	-0-	-0-
02		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3				N	-0-	-0-
03		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3				N	-0-	-0-
04		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-	-0-
05		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3				N	-0-	-0-
-----														
GINN														
WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3				N	-0-	-0-
01		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3				N	-0-	-0-
02		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3				N	-0-	-0-
03		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3				N	-0-	-0-
04		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3				N	-0-	-0-
05		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3				N	-0-	-0-
-----														
GORDZELIK														
WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A														
12		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3				N	-0-	-0-
01		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3				N	-0-	-0-
02		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3				N	-0-	-0-
03		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3				N	-0-	-0-
04		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3				N	-0-	-0-
05		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3				N	-0-	-0-
-----														
HAIDUK														
WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A														
12		935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3				N	-0-	-0-
01		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3				N	-0-	-0-
02		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3				N	-0-	-0-
03		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3				N	-0-	-0-
04		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3				N	-0-	-0-
05		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3				N	-0-	-0-
-----														
HODGES														
WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-	-0-
01		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3				N	-0-	-0-
02		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3				N	-0-	-0-
03		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-	-0-
04		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3				N	-0-	-0-
05		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY HODGES		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
JENDRUSCH		WELL #: 1			RRCID -> 024358			COMPL. DATE 07/14/1938			TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A		
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
02	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
-----													
KALKA		WELL #: 1			RRCID -> 024359			COMPL. DATE 02/25/1931			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
04	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
05	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL -J-		WELL #: 1			RRCID -> 024364			COMPL. DATE 11/20/1930			TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL, R. S.		WELL #: 2			RRCID -> 024365			COMPL. DATE 12/03/1930			TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A		
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
05	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL, R. S.		WELL #: 3			RRCID -> 024366			COMPL. DATE 12/28/1930			TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A		
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	174 N	66	-0-	-108	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL, R. S.		WELL #: 4			RRCID -> 024367			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5		RRCID -> 024368		COMPL. DATE 09/13/1934		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		-0-
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
02	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		-0-
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		-0-
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6		RRCID -> 024369		COMPL. DATE 10/05/1934		TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A		
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-		-0-
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-		-0-
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-		-0-
03	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-		-0-
04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-		-0-
05	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8		RRCID -> 024371		COMPL. DATE 07/26/1938		TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A		
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		-0-
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
-----												
MCILROY		WELL #:		1		RRCID -> 024372		COMPL. DATE 09/09/1938		TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MACKIE		WELL #:		1		RRCID -> 024373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN -B-		WELL #:		1		RRCID -> 024374		COMPL. DATE 10/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-		-0-
01	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
02	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-		-0-
03	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-		-0-
04	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-		-0-
05	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-		-0-
-----												
MATHERS		WELL #:		1		RRCID -> 024375		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-		-0-
02	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-		-0-
03	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-		-0-
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
05	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//				68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//				638486						
OSBORNE			WELL #:				1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----													
12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-			-0-		
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-			-0-		
02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-			-0-		
03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-			-0-		
04	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-			-0-		
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-			-0-		
-----													
PAN			WELL #:				A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-		
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-			-0-		
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-		
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-		
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-		
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-		
-----													
PINNELL			WELL #:				1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-		
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-		
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-		
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-		
04	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-		
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			-0-		
-----													
POPE			WELL #:				1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762 PERF. N/A
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			-0-		
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-			-0-		
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-			-0-		
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-		
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-			-0-		
05	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-			-0-		
-----													
POWERS			WELL #:				1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873 PERF. N/A
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-		
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-		
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-		
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-		
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-		
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			-0-		
-----													
SHERIDAN			WELL #:				3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-			-0-		
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			-0-		
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	227 3	N	-0-			-0-		
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-		
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-		
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-		
-----													
SULLIVAN			WELL #:				1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685 PERF. N/A
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-		
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			-0-		
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-			-0-		
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-			-0-		
04	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-			-0-		
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY SULLIVAN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		WELL #:	2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
01		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
02		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
03		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
04		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
05		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
THOMPSON, ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
01		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
02		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
03		890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			-0-
04		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-
05		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
THORNBURG		WELL #:	1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A			
12		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
01		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
02		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
03		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
04		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
05		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
UPSHAW-BARNARD		WELL #:	1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
01		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
02		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
03		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
04		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
05		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
URBANCZYK, L. T.		WELL #:	1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A			
12		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
02		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-			-0-
03		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
04		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
05		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
URBANCZYK -B-		WELL #:	2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A			
12		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
01		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
02		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
03		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
04		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
05		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
URBANCZYK -B-		WELL #:	3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A			
12		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-			-0-
01		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3		N	-0-			-0-
02		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-			-0-
03		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3		N	-0-			-0-
04		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3		N	-0-			-0-
05		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
PANHANDLE, WEST										
PANTERA ENERGY COMPANY										
URBANCZYK, L. T.										
		WELL #:	4	RRCID -> 024395	COMPL. DATE 12/15/1931	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2423	-	2720
		WELL #:	4	RRCID -> 024395	COMPL. DATE 12/15/1931	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2423	-	2720
-----										
VANDERBURG GU										
		WELL #:	1	RRCID -> 024396	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-
04	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-
05	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-
-----										
WALKER										
		WELL #:	1	RRCID -> 024398	COMPL. DATE 08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A		
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	Y	-0-	-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	Y	-0-	-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	Y	-0-	-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	Y	-0-	-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	Y	-0-	-0-
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	3	Y	-0-	-0-
-----										
CULBERTSON										
		WELL #:	2	RRCID -> 024399	COMPL. DATE 08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A		
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
-----										
WELLS -A-										
		WELL #:	1	RRCID -> 024400	COMPL. DATE 10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
12	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
04	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-
-----										
WHITE DEER INV.										
		WELL #:	1	RRCID -> 024401	COMPL. DATE 10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	3	Y	-0-	-0-
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3	Y	-0-	-0-
02	696 N	602	-0-	-94	-0-	602	3	Y	-0-	-0-
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3	Y	-0-	-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	Y	-0-	-0-
-----										
WILSON-HART										
		WELL #:	1	RRCID -> 024403	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
04	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WITTER		WELL #:		A 1		RRCID -> 024404		COMPL. DATE 02/26/1943		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-		432 3			N	-0-			-0-
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-		493 3			N	-0-			-0-
02	584 X	584	-0-	-0-	-0-		584 3			N	-0-			-0-
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-		672 3			N	-0-			-0-
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-		634 3			N	-0-			-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-		683 3			N	-0-			-0-
-----														
WITTER		WELL #:		2		RRCID -> 024405		COMPL. DATE 09/15/1938		TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A				
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-		138 3			N	-0-			-0-
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-		170 3			N	-0-			-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-		165 3			N	-0-			-0-
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-		196 3			N	-0-			-0-
04	155 X	155	-0-	-0-	-0-		155 3			N	-0-			-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-		223 3			N	-0-			-0-
-----														
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1		RRCID -> 024406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARNES STATE		WELL #:		1		RRCID -> 024445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-		233 3			N	-0-			-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	383 X	383	-0-	-0-	-0-		383 3			N	-0-			-0-
04	489 X	489	-0-	-0-	-0-		489 3			N	-0-			-0-
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-		695 3			N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 024649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	815 X	815	-0-	-0-	-0-		815 3			N	-0-			-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-		720 3			N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-		698 3			N	-0-			-0-
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-		671 3			N	-0-			-0-
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-		537 3			N	-0-			-0-
05	758 X	758	-0-	-0-	-0-		758 3			N	-0-			-0-
-----														
ARIE		WELL #:		1		RRCID -> 024650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		2844 3			N	-0-			-0-
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		2465 3			N	-0-			-0-
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-		2521 3			N	-0-			-0-
03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-		1940 3			N	-0-			-0-
04	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-		1205 3			N	-0-			-0-
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-		1082 3			N	-0-			-0-
-----														
BRIDGES		WELL #:		1		RRCID -> 024654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-		2070 3			N	-0-			-0-
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-		2341 3			N	-0-			-0-
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-		1999 3			N	-0-			-0-
03	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-		2295 3			N	-0-			-0-
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-		2101 3			N	-0-			-0-
05	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-		2129 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
03	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
-----													
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	465 N	249	-0-	-216	-0-	249	3		N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02	290 N	89	-0-	-201	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
-----													
PAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2880 - 3320	
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
03	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
04	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
05	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
-----													
HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
04	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
-----													
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
JONES -A-		WELL #: M 1		RRCID -> 024668		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
02	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
-----										
MORTON B		WELL #: 2		RRCID -> 024676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A		
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3	N	-0-		-0-
05	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	-0-		-0-
-----										
MORTON		WELL #: 3		RRCID -> 024677		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480 3	N	-0-		-0-
02	1479 N	1454	-0-	-25	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
03	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1443 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
-----										
MORTON		WELL #: A 4		RRCID -> 024678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
05	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
-----										
PHILLIPS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 024679		COMPL. DATE 04/11/1949		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A		
12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
02	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
04	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
05	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
-----										
STRUNK		WELL #: 1		RRCID -> 024680		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3	N	-0-		-0-
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 3	N	-0-		-0-
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3	N	-0-		-0-
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 3	N	-0-		-0-
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 3	N	-0-		-0-
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3	N	-0-		-0-
-----										
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 024685		COMPL. DATE 11/00/1935		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220		
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR				WELL #: 1	RRCID -> 024686	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
05	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
-----												
WILBAR				WELL #: 2	RRCID -> 024687	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
03	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
05	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
-----												
WILBAR				WELL #: 3	RRCID -> 024688	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
05	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
-----												
MICHAEL				WELL #: 1	RRCID -> 024695	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
-----												
CECIL				WELL #: 1	RRCID -> 024702	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
02	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
-----												
CECIL				WELL #: 2	RRCID -> 024703	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1865 - 2554		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: 1	RRCID -> 024745	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
GABLE		WELL #:		1		RRCID -> 024862		COMPL. DATE 05/12/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
04	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
-----														
GABLE		WELL #:		2		RRCID -> 024863		COMPL. DATE 01/06/1932		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, E. B.		WELL #:		1		RRCID -> 025244		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
04	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1		RRCID -> 025245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
05	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1		RRCID -> 025272		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
02	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		1		RRCID -> 025309		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOWERS, J. B.		WELL #:		3		RRCID -> 025372		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
04	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WEYMOUTH		WELL #: 6003		RRCID -> 025423		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-					-0-
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-					-0-
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-					-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-					-0-
*05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-					-0-
-----																
MCDOWELL -186-		WELL #: 1		RRCID -> 025458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-					-0-
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-					-0-
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-					-0-
-----																
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 025486		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-					-0-
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-					-0-
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-					-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-					-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-					-0-
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-					-0-
-----																
ANSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2758	3		N	-0-					-0-
01	2945	X	1295	-0-	-1650	-0-	1295	3		N	-0-					-0-
02	2465	X	1627	-0-	-838	-0-	1627	3		N	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-					-0-
-----																
BECKER		WELL #: 1		RRCID -> 025495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-					-0-
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-					-0-
-----																
BROWN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 025503		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-					-0-
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BRUMLEY		WELL #: 3		RRCID -> 025507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
-----												
RICKY B		WELL #: 2		RRCID -> 025508		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-			-0-
01	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
04	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
-----												
BRUMLEY-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
03	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-			-0-
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT G		WELL #: 1		RRCID -> 025514		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
03	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			-0-
04	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 025517		COMPL. DATE 04/25/1949		TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COFFEE		WELL #: A 1		RRCID -> 025518		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COFFEE		WELL #: H 1		RRCID -> 025522		COMPL. DATE 04/07/1938		TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A				
12	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
02	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
03	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
05	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COX				WELL #:	1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
01	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
02	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
-----												
COX				WELL #:	2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
02	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
-----												
FOWLSTON				WELL #:	1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A
12	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-			-0-
-----												
FUQUA				WELL #:	1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FUQUA				WELL #:	2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 3		N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
03	434 N	178	-0-	-256	-0-	178 3		N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
-----												
FUQUA				WELL #:	3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
03	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
-----												
FUQUA				WELL #:	4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
05	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
GEARHART		WELL #: 1		RRCID -> 025537		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			-0-	
01	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			-0-	
02	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			-0-	
03	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			-0-	
04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			-0-	
05	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			-0-	
-----											
GEARY		WELL #: 1		RRCID -> 025538		COMPL. DATE 03/17/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			-0-	
01	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			-0-	
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			-0-	
03	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			-0-	
04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			-0-	
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			-0-	
-----											
HARDWICK		WELL #: 1		RRCID -> 025540		COMPL. DATE 04/15/1945		TOTAL DEPTH 3562		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
HARRISON		WELL #: B 2		RRCID -> 025543		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			-0-	
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			-0-	
02	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			-0-	
03	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			-0-	
04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			-0-	
05	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			-0-	
-----											
HASTIE		WELL #: 1		RRCID -> 025544		COMPL. DATE 08/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			-0-	
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			-0-	
02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			-0-	
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			-0-	
04	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			-0-	
05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			-0-	
-----											
HIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 025545		COMPL. DATE 07/14/1939		TOTAL DEPTH 3559		PERF. 2905 - 3148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
HIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 025546		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HOUSEHOLDER		WELL #:		1		RRCID -> 025548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
01	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 025551		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
03	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		B 1		RRCID -> 025553		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3		N	-0-			-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
05	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		C 2		RRCID -> 025554		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
03	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-			-0-
05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #:		E 1		RRCID -> 025559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
03	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
04	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
05	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
-----												
JONES, F. J.		WELL #:		A 1		RRCID -> 025560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
04	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
-----												
JONES-RYAN		WELL #:		1		RRCID -> 025561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 025562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	517	-0-	-909	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 025563		COMPL. DATE 04/01/1953		TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A			
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3	N	-0-	-0-	-0-
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 025564		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LANE, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 025566		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3	N	-0-	-0-	-0-
02	841 N	838	-0-	-3	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MAKEIG		WELL #: 2		RRCID -> 025572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MEINHARDT		WELL #: 1		RRCID -> 025582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MERCER		WELL #: 1		RRCID -> 025583		COMPL. DATE 05/09/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
04	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-
05	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
04	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
-----													
OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
02	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
05	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
-----													
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
05	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
-----													
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
03	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
05	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
-----													
POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
-----													
READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202		
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
02	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
03	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
05	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
-----													
READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
04	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	25	-0-	-874	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-	-0-	-0-
03	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-	-0-	-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
03	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
04	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
-----													
SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		N	-0-			-0-
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3		N	-0-			-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3		N	-0-			-0-
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		N	-0-			-0-
05	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
04	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
01	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
05	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
-----													
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A		
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
-----													
SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A		
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
03	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
05	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-				-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-				-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-				-0-
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-				-0-
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-				-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A				
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-				-0-
04	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-
05	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-				-0-
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-				-0-
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-				-0-
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-				-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-				-0-
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
03	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-
-----															
WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 - 3235				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
YONGUE		WELL #: 1		RRCID -> 025647		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
YOUNG		WELL #: 2		RRCID -> 025649		COMPL. DATE 04/00/1953		TOTAL DEPTH 3463		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
PERCIVAL		WELL #: 2		RRCID -> 025772		COMPL. DATE 09/00/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-	-0-	-0-
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SMITH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 030444		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A	
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	316	-0-	-61	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PURE		WELL #: 2		RRCID -> 031691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
04	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
OSBORNE		WELL #: 4		RRCID -> 042831		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 2788 - 2860	
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
04	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
AVERY		WELL #: 1 A		RRCID -> 056396		COMPL. DATE 09/20/1973		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2774 - 3103	
12	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
03	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	-0-
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY CREED		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
WELL #:		1 A		RRCID -> 058066		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
01	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
04	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
05	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
-----												
HARRISON		WELL #:		3		RRCID -> 060553		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292		
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
03	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
05	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		5		RRCID -> 076869		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295		
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
03	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-			-0-
04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
05	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		6		RRCID -> 076870		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354		
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	549 3		N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3		N	-0-			-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
-----												
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6		RRCID -> 076871		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		7		RRCID -> 081228		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280		
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 3		N	-0-			-0-
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
03	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 3		N	-0-			-0-
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3		N	-0-			-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		N	-0-			-0-
-----												
GRIMES		WELL #:		1 A		RRCID -> 081664		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895		
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
MCKEE, GARLAND		WELL #: 3		RRCID -> 081948		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
03	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
KUYKENDALL		WELL #: 1A		RRCID -> 085886		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832		
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-	-0-	-0-
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-	-0-	-0-
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-	-0-	-0-
03	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	-0-
05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
SHERIDAN		WELL #: 1A		RRCID -> 091903		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834		
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-
02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-
03	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
04	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: C 1		RRCID -> 092589		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
KINNEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 097913		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
BURGIN		WELL #: 1 A		RRCID -> 097915		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868		
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
COFFEE -I-		WELL #: 1		RRCID -> 099502		COMPL. DATE 05/21/1962		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-		-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-		-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-		-0-
05	837 N	685	-0-	-152	-0-	685 3		N	-0-		-0-
-----											
KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 - 3268
12	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
03	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
04	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-		-0-
05	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-		-0-
-----											
BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 - 2960
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
03	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
04	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
05	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
-----											
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-		-0-
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-		-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
04	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-		-0-
05	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-		-0-
-----											
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436
12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		N	-0-		-0-
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-		-0-
02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-		-0-
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-		-0-
04	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		-0-
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-		-0-
-----											
BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
SWEATT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 121340		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
READ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 123073		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247				
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-			-0-
01	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	N	-0-			-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
COFFEE -E-		WELL #: 2		RRCID -> 124041		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370				
12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-			-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
BLASDEL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 124051		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TAYLOR 62		WELL #: 1		RRCID -> 124642		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594				
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-			-0-
01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-			-0-
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-			-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-			-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 128821		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 129782		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774				
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-			-0-
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-			-0-
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-			-0-
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-			-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY TRICIA		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.//	638486								
		WELL #:	1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3	N	-0-	-0-	
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-	-0-	
02		232 N	215	-0-	-17	-0-	215 3	N	-0-	-0-	
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-	
04		270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
05		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
-----											
POPE, MARY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170	
12		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-	-0-	
01		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-	-0-	
02		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-	-0-	
03		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-	-0-	
04		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-	-0-	
05		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-	-0-	
-----											
SMITH, DALE		WELL #:	2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356	
12		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-	-0-	
01		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-	
02		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-	
03		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-	-0-	
04		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-	-0-	
05		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	
-----											
BRUMLEY GULF		WELL #:	2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954	
12		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-	
01		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
02		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	
03		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
04		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	
05		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	
-----											
BROWN		WELL #:	7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 - 3404	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
MCDOWELL C		WELL #:	2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 2892 - 3113	
12		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-	-0-	
01		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-	-0-	
02		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-	-0-	
03		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	
04		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-	-0-	
05		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-	-0-	
-----											
O'NEAL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 2420 - 2634	
12		574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	-0-	
01		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	
02		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-	
03		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-	
04		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-	-0-	
05		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
LANE		WELL #:	1R	RRCID -> 152816	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 2214 -	2400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		-0-			
01		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 3		-0-			
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		-0-			
03		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		-0-			
04		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		-0-			
05		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 3		-0-			
-----												
BRITAIN E. C.		WELL #:	36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2705 -	2829
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
-----												
BRITAIN, E.C.		WELL #:	35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 -	2780
12		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		-0-			
01		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		-0-			
02		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		-0-			
03		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3		-0-			
04		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		-0-			
05		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 3		-0-			
-----												
ROBERTSON "C"		WELL #:	8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3093 -	3270
12		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		-0-			
01		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		-0-			
02		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		-0-			
03		815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 3		-0-			
04		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		-0-			
05		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		-0-			
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:	37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2688 -	2790
12		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		-0-			
01		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		-0-			
02		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 3		-0-			
03		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		-0-			
04		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		-0-			
05		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		-0-			
-----												
MERCHANT-VACUUM		WELL #:	7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2239 -	2372
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
-----												
SCHLEE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3086 -	3498
12		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 3		-0-			
01		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		-0-			
02		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3		-0-			
03		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3		-0-			
04		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 3		-0-			
05		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 3		-0-			

```

-----
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279
  
```

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
03	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
04	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-			-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-			-0-

```

-----
BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662
  
```

12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716 3			N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536 3			N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 3			N	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-			-0-

```

-----
CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055
  
```

12	523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-			-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-			-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-			-0-
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-			-0-
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			-0-

```

-----
MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450
  
```

12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527 3			N	-0-			-0-
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413 3			N	-0-			-0-
02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405 3			N	-0-			-0-
03	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454 3			N	-0-			-0-
04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454 3			N	-0-			-0-
05	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472 3			N	-0-			-0-

```

-----
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760
  
```

12	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500 3			N	-0-			-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737 3			N	-0-			-0-
03	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446 3			N	-0-			-0-
04	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322 3			N	-0-			-0-
05	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2056 3			N	-0-			-0-

```

-----
DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760
  
```

12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-			-0-
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-			-0-
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-			-0-
03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			-0-
04	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-			-0-
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-			-0-

```

-----
HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064
  
```

12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-			-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			-0-
02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-			-0-
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-			-0-
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640 3			N	-0-			-0-
05	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRELSFORD		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
		WELL #:	2	RRCID -> 163758	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3103	- 3432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3		-0-
01		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3		-0-
02		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3		-0-
03		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3		-0-
04		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 3		-0-
05		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3		-0-
-----									
MONGOLE		WELL #:	1R	RRCID -> 164742	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 2719	PERF. 2490	- 2719	
12		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		-0-
01		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		-0-
02		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		-0-
03		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		-0-
04		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		-0-
05		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		-0-
-----									
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	1R	RRCID -> 164744	COMPL. DATE 06/30/1997	TOTAL DEPTH 2704	PERF. 2503	- 2704	
12		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3		-0-
01		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		-0-
02		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		-0-
03		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3		-0-
04		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3		-0-
05		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3		-0-
-----									
BURNETT M		WELL #:	M 2	RRCID -> 165222	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 4409	PERF. 2818	- 3103	
12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 3		-0-
01		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 3		-0-
02		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3		-0-
03		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 3		-0-
04		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3		-0-
05		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3		-0-
-----									
WILBAR		WELL #:	4	RRCID -> 165559	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 4496	PERF. 2657	- 2993	
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		-0-
01		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3		-0-
02		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		-0-
03		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		-0-
04		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 3		-0-
05		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		-0-
-----									
MORTON		WELL #:	5	RRCID -> 166021	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 2855	- 3056	
12		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		-0-
01		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		-0-
02		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		-0-
03		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		-0-
04		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		-0-
05		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		-0-
-----									
HUFF -O-		WELL #:	1R	RRCID -> 166473	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2481	- 2687	
12		496 N	345	-0-	-151	-0-	345 3		-0-
01		403 N	269	-0-	-134	-0-	269 3		-0-
02		377 N	272	-0-	-105	-0-	272 3		-0-
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		-0-

		//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: POTTER							
PANHANDLE, WEST		//CONT.// 638486										
PANTERA ENERGY COMPANY												
DOWD		WELL #: 1R RRCID -> 166536			COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-
01		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
02		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-			-0-
03		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
04		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			-0-
05		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
-----												
SMITH, FRED		WELL #: 3			RRCID -> 166910		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3090 - 3450	
12		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3	N	-0-			-0-
01		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-			-0-
02		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
03		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3	N	-0-			-0-
04		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3	N	-0-			-0-
05		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3	N	-0-			-0-
-----												
SHERIDAN		WELL #: 3R			RRCID -> 167478		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 2887		PERF. 2684 - 2822	
12		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			-0-
01		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-			-0-
02		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
03		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
04		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
05		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
-----												
BELL		WELL #: 1R			RRCID -> 167910		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 2546 - 3354	
12		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			-0-
01		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
02		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
03		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
04		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
05		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			-0-
-----												
SMITH, F. E.		WELL #: 3			RRCID -> 167970		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3100 - 3500	
12		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
01		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
02		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-
03		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-			-0-
04		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-			-0-
05		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN, EPPS "A"		WELL #: 2			RRCID -> 168143		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 3300	
12		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
01		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			-0-
02		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-
03		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-			-0-
04		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-			-0-
05		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-			-0-
-----												
SUNRAY		WELL #: 2			RRCID -> 168254		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 3976		PERF. 3158 - 3268	
12		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-
01		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
02		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
03		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
04		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
05		206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
KOTARA-HOLMES		WELL #: 1R		RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 - 2772	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3	N	-0-			-0-
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	N	-0-			-0-
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-			-0-
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3	N	-0-			-0-
04	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-			-0-
05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-			-0-
-----											
HODGES		WELL #: 1R		RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2826 - 2948	
12	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-			-0-
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
02	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-			-0-
04	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-			-0-
05	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
-----											
PINNELL		WELL #: 1R		RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 - 2797	
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-			-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-			-0-
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-			-0-
04	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			-0-
05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-			-0-
-----											
URBANCZYK		WELL #: 4R		RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761	
12	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-			-0-
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-			-0-
02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-			-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			-0-
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-			-0-
-----											
POWERS		WELL #: 1R		RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 - 2728	
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
04	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
05	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
-----											
BEDNORZ ESTATE		WELL #: 4R		RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BRITAIN, E.C.		WELL #: 38		RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
HIGHT, MARY C.		WELL #: 6354		RRCID -> 171725		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
*05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
-----											
WARD, J. F.		WELL #: 2319		RRCID -> 171820		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BURNETT ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 171825		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400			
12	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
01	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
02	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		-0-
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
04	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-		-0-
05	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
-----											
FUQUA		WELL #: 5183		RRCID -> 171842		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 3400			
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
01	372 N	84	-0-	-288	-0-	84	3	N	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-
03	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	3	N	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
*05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
-----											
YOUNG, J. H.		WELL #: 3263		RRCID -> 172112		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550			
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
03	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
-----											
LUCKHARDT		WELL #: 3353		RRCID -> 172125		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319			
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
02	174 N	103	-0-	-71	-0-	103	3	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
-----											
FUQUA		WELL #: 6		RRCID -> 174703		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300			
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-		-0-
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-		-0-
04	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-		-0-
05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
KEMPSON		WELL #: 204		RRCID -> 174705		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3		N	-0-			-0-
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
02	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-			-0-
03	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
05	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		N	-0-			-0-
-----												
STEWART, A. A.		WELL #: 203		RRCID -> 174707		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098				
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-			-0-
01	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3		N	-0-			-0-
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-			-0-
05	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR -A-		WELL #: 2244		RRCID -> 174780		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100				
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
05	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
-----												
BRIAN		WELL #: 2051R		RRCID -> 174822		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500				
12	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
02	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
-----												
BRUMLEY-SUNSET		WELL #: 2360		RRCID -> 174824		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMAS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 174893		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150				
12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
03	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
04	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E.C.		WELL #: 39		RRCID -> 174931		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 -	3399
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
02	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
-----												
TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 -	3250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 -	3068
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 -	2526
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		-0-
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		-0-
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
05	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		-0-
-----												
VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 -	3360
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		-0-
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
-----												
READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 -	3367
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 -	3405
12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-		-0-
01	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-		-0-
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		-0-
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-		-0-
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		-0-
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2780 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
01	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
05	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
-----														
NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3142 - 3402		
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646 - 2770		
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
04	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
05	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
-----														
GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	2656 - 3358		
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
02	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
03	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
-----														
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2352 - 2848		
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
-----														
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2840 - 2994		
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
-----														
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672 - 2836		
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 - 2760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		609 X	609	-0-	-0-	609	3		N	-0-		-0-	
01		738 X	738	-0-	-0-	738	3		N	-0-		-0-	
02		553 X	553	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-	
03		489 X	489	-0-	-0-	489	3		N	-0-		-0-	
04		437 X	437	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-	
05		452 X	452	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-	
-----													
COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 - 3027		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398		
12		283 N	283	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-	
01		186 N	151	-0-	-35	151	3		N	-0-		-0-	
02		220 N	220	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-	
03		279 N	190	-0-	-89	190	3		N	-0-		-0-	
04		247 N	247	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-	
05		255 N	255	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-	
-----													
WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 - 2862		
12		157 X	157	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-	
01		164 X	164	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-	
02		181 X	181	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-	
03		183 X	183	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-	
04		171 X	171	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-	
05		240 X	240	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-	
-----													
BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 - 2700		
12		622 X	622	-0-	-0-	622	3		N	-0-		-0-	
01		527 X	527	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-	
02		506 X	506	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-	
03		564 X	564	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-	
04		498 X	498	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-	
05		187 X	187	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-	
-----													
SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000		
12		1898 X	1898	-0-	-0-	1898	3		N	-0-		-0-	
01		1593 X	1593	-0-	-0-	1593	3		N	-0-		-0-	
02		1254 X	1254	-0-	-0-	1254	3		N	-0-		-0-	
03		1639 X	1639	-0-	-0-	1639	3		N	-0-		-0-	
04		1636 X	1636	-0-	-0-	1636	3		N	-0-		-0-	
05		1881 X	1881	-0-	-0-	1881	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-		-0-
01		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
02		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-		-0-
03		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
04		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
05		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-		-0-
-----												
HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
12		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
01		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
03		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
04		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
05		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
-----												
MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511	
12		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		N	-0-		-0-
01		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-		-0-
02		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3		N	-0-		-0-
03		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		N	-0-		-0-
04		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		N	-0-		-0-
05		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FIELDS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FIELDS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
-----													
		WELL #:	2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2808	-	3333
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BURNETT		WELL #:	2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2174	-	2657
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BROWN "A"		WELL #:	3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3271	-	3600
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
OLSSON		WELL #:	2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2726	-	3070
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
LANE, C. A.		WELL #:	2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3128	-	3225
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
ATCHESON		WELL #:	4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3140	-	3350
12	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
NISBETT		WELL #:	3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3146	-	3400
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
READ -C-				WELL #: 3	RRCID -> 195557	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3211	- 3400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-		-0-
-----											
COFFEE "I"				WELL #: 4	RRCID -> 195566	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3181	- 3300		
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
-----											
BELL				WELL #: 2R	RRCID -> 195604	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2592	- 2674		
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
04	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
-----											
SARGENT				WELL #: 4R	RRCID -> 195606	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2588	- 2640		
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
03	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
05	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
-----											
TWILL				WELL #: 1R	RRCID -> 195607	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 2917	- 3230		
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-		-0-
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-		-0-
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-		-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		N	-0-		-0-
-----											
BARNARD				WELL #: 4R	RRCID -> 196453	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 2841	PERF. 2548	- 2640		
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS				WELL #: 3A	RRCID -> 197575	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2127	- 2610		
12	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
02	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
03	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
TEST		WELL #: 4		RRCID -> 197583		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 198468		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FUQUA		WELL #: 7		RRCID -> 199358		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445			
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
01	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-
03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 203146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
04	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #: 1053		RRCID -> 204475		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
02	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
03	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
05	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SANFORD, ALAMOSA		WELL #: 5085A		RRCID -> 204772		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804			
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-
03	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEYMOUTH		WELL #: 8R		RRCID -> 204932		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351			
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3255 X	1076	-0-	-2179	-0-	1076	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3045 X	2442	-0-	-603	-0-	2442	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3255 X	2233	-0-	-1022	-0-	2233	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3120 X	2646	-0-	-474	-0-	2646	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3224 X	2431	-0-	-793	-0-	2431	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2124 - 2693			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
01		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
03		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
04		890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
05		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
-----															
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2760 - 3117			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924 - 0			
12		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
02		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
03		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
04		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
05		590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
-----															
NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872 - 3047			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218 - 2775			
12		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
01		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
02		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
03		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
05		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
-----															
FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2483 - 4804			
12		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
-----															
CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194 - 2800			
12		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
01		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
02		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
03		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
04		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
05		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		497 X	497	-0-	-0-	497 3			N	-0-		-0-
01		462 X	462	-0-	-0-	462 3			N	-0-		-0-
02		79 X	79	-0-	-0-	79 3			N	-0-		-0-
03		113 X	113	-0-	-0-	113 3			N	-0-		-0-
04		552 X	552	-0-	-0-	552 3			N	-0-		-0-
05		73 X	73	-0-	-0-	73 3			N	-0-		-0-
-----												
DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740	
12		91 X	91	-0-	-0-	91 3			N	-0-		-0-
01		27 X	27	-0-	-0-	27 3			N	-0-		-0-
02		87 X	87	-0-	-0-	87 3			N	-0-		-0-
03		82 X	82	-0-	-0-	82 3			N	-0-		-0-
04		91 X	91	-0-	-0-	91 3			N	-0-		-0-
05		103 X	103	-0-	-0-	103 3			N	-0-		-0-
-----												
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A	
12		135 X	135	-0-	-0-	135 3			N	-0-		-0-
01		369 X	369	-0-	-0-	369 3			N	-0-		-0-
02		189 X	189	-0-	-0-	189 3			N	-0-		-0-
03		98 X	98	-0-	-0-	98 3			N	-0-		-0-
04		413 X	413	-0-	-0-	413 3			N	-0-		-0-
05		218 X	218	-0-	-0-	218 3			N	-0-		-0-
-----												
TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610	
12		336 X	336	-0-	-0-	336 3			N	-0-		-0-
01		464 X	464	-0-	-0-	464 3			N	-0-		-0-
02		458 X	458	-0-	-0-	458 3			N	-0-		-0-
03		289 X	289	-0-	-0-	289 3			N	-0-		-0-
04		499 X	499	-0-	-0-	499 3			N	-0-		-0-
05		187 X	187	-0-	-0-	187 3			N	-0-		-0-
-----												
ROYS		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650	
12		689 X	689	-0-	-0-	689 3			N	-0-		-0-
01		486 X	486	-0-	-0-	486 3			N	-0-		-0-
02		654 X	654	-0-	-0-	654 3			N	-0-		-0-
03		698 X	698	-0-	-0-	698 3			N	-0-		-0-
04		756 X	756	-0-	-0-	756 3			N	-0-		-0-
05		775 X	775	-0-	-0-	775 3			N	-0-		-0-
-----												
BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660	
12		571 X	571	-0-	-0-	571 3			N	-0-		-0-
01		526 X	526	-0-	-0-	526 3			N	-0-		-0-
02		696 X	696	-0-	-0-	696 3			N	-0-		-0-
03		625 X	625	-0-	-0-	625 3			N	-0-		-0-
04		676 X	676	-0-	-0-	676 3			N	-0-		-0-
05		733 X	733	-0-	-0-	733 3			N	-0-		-0-
-----												
KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825	
12		803 X	803	-0-	-0-	803 3			N	-0-		-0-
01		881 X	881	-0-	-0-	881 3			N	-0-		-0-
02		745 X	745	-0-	-0-	745 3			N	-0-		-0-
03		89 X	89	-0-	-0-	89 3			N	-0-		-0-
04		888 X	888	-0-	-0-	888 3			N	-0-		-0-
05		390 X	390	-0-	-0-	390 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FELTZ		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
		WELL #:	3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF.	3411 - 3615			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		629 X	629	-0-	-0-	-0-		629 3		N	-0-			-0-
01		497 X	497	-0-	-0-	-0-		497 3		N	-0-			-0-
02		719 X	719	-0-	-0-	-0-		719 3		N	-0-			-0-
03		640 X	640	-0-	-0-	-0-		640 3		N	-0-			-0-
04		675 X	675	-0-	-0-	-0-		675 3		N	-0-			-0-
05		712 X	712	-0-	-0-	-0-		712 3		N	-0-			-0-
-----														
THORPE		WELL #:	1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2101 - 2526			
12		153 X	153	-0-	-0-	-0-		153 3		N	-0-			-0-
01		371 X	371	-0-	-0-	-0-		371 3		N	-0-			-0-
02		163 X	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-			-0-
03		142 X	142	-0-	-0-	-0-		142 3		N	-0-			-0-
04		393 X	393	-0-	-0-	-0-		393 3		N	-0-			-0-
05		176 X	176	-0-	-0-	-0-		176 3		N	-0-			-0-
-----														
DEAHL, G.W.		WELL #:	403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2253 - 2636			
12		145 X	145	-0-	-0-	-0-		145 3		N	-0-			-0-
01		101 X	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-			-0-
02		60 X	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-			-0-
03		16 X	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-			-0-
04		177 X	177	-0-	-0-	-0-		177 3		N	-0-			-0-
05		37 X	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-			-0-
-----														
RUBIN		WELL #:	2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2145 - 2655			
12		582 X	582	-0-	-0-	-0-		582 3		N	-0-			-0-
01		359 X	359	-0-	-0-	-0-		359 3		N	-0-			-0-
02		645 X	645	-0-	-0-	-0-		645 3		N	-0-			-0-
03		625 X	625	-0-	-0-	-0-		625 3		N	-0-			-0-
04		653 X	653	-0-	-0-	-0-		653 3		N	-0-			-0-
05		587 X	587	-0-	-0-	-0-		587 3		N	-0-			-0-
-----														
RUBIN		WELL #:	4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2204 - 2780			
12		73 X	73	-0-	-0-	-0-		73 3		N	-0-			-0-
01		114 X	114	-0-	-0-	-0-		114 3		N	-0-			-0-
02		450 X	450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-			-0-
03		290 X	290	-0-	-0-	-0-		290 3		N	-0-			-0-
04		446 X	446	-0-	-0-	-0-		446 3		N	-0-			-0-
05		400 X	400	-0-	-0-	-0-		400 3		N	-0-			-0-
-----														
PENNY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2141 - 2583			
12		36 X	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-			-0-
01		99 X	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-			-0-
02		43 X	43	-0-	-0-	-0-		43 3		N	-0-			-0-
03		52 X	52	-0-	-0-	-0-		52 3		N	-0-			-0-
04		126 X	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-			-0-
05		57 X	57	-0-	-0-	-0-		57 3		N	-0-			-0-
-----														
ANSTED		WELL #:	2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2340 - 2587			
12		408 X	408	-0-	-0-	-0-		408 3		N	-0-			-0-
01		393 X	393	-0-	-0-	-0-		393 3		N	-0-			-0-
02		358 X	358	-0-	-0-	-0-		358 3		N	-0-			-0-
03		334 X	334	-0-	-0-	-0-		334 3		N	-0-			-0-
04		145 X	145	-0-	-0-	-0-		145 3		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
-----														
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546			
12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
05	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
-----														
SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414			
12	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
02	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623			
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164			
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
04	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526				
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-				-0-
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-				-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-				-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				-0-
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				-0-
-----															
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306				
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	36	3			N	-0-				-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
-----															
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408				
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-				-0-
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-				-0-
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-				-0-
03	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-				-0-
04	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-				-0-
05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-				-0-
-----															
FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179				
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-				-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-				-0-
02	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-				-0-
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-				-0-
04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				-0-
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 -	3081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
01		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
02		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
03		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
04		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
05		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
-----													
NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 -	3553	
12		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-			-0-
01		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
02		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
03		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
04		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
05		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
-----													
POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 -	3450	
12		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
01		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
02		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
03		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
04		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
05		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
-----													
READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 -	3565	
12		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
01		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
02		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
03		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
04		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-
05		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
-----													
C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF. 2815 -	3229	
12		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-			-0-
01		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
02		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
03		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-			-0-
04		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
05		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N	-0-			-0-
-----													
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2716 -	3034	
12		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
01		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
02		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
03		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
04		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
05		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
-----													
MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2719 -	2978	
12		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
01		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
02		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
03		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
04		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
05		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR				WELL #:	5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2704 - 3055
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		992 X	992	-0-	-0-	-0-		992 3		N	-0-	-0-
01		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-		1023 3		N	-0-	-0-
02		236 X	236	-0-	-0-	-0-		236 3		N	-0-	-0-
03		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-		1083 3		N	-0-	-0-
04		999 X	999	-0-	-0-	-0-		999 3		N	-0-	-0-
05		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-		1100 3		N	-0-	-0-
-----												
RAGER				WELL #:	1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 - 3160
12		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-		2153 3		N	-0-	-0-
01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-		2117 3		N	-0-	-0-
02		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-		2363 3		N	-0-	-0-
03		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		2891 3		N	-0-	-0-
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		2850 3		N	-0-	-0-
05		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-		2350 3		N	-0-	-0-
-----												
VENABLE				WELL #:	3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 - 3024
12		638 X	638	-0-	-0-	-0-		638 3		N	-0-	-0-
01		138 X	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N	-0-	-0-
02		743 X	743	-0-	-0-	-0-		743 3		N	-0-	-0-
03		372 X	372	-0-	-0-	-0-		372 3		N	-0-	-0-
04		796 X	796	-0-	-0-	-0-		796 3		N	-0-	-0-
05		652 X	652	-0-	-0-	-0-		652 3		N	-0-	-0-
-----												
DOWD				WELL #:	1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 - 4206
12		295 X	295	-0-	-0-	-0-		295 3		N	-0-	-0-
01		250 X	250	-0-	-0-	-0-		250 3		N	-0-	-0-
02		214 X	214	-0-	-0-	-0-		214 3		N	-0-	-0-
03		357 X	357	-0-	-0-	-0-		357 3		N	-0-	-0-
04		356 X	356	-0-	-0-	-0-		356 3		N	-0-	-0-
05		119 X	119	-0-	-0-	-0-		119 3		N	-0-	-0-
-----												
B. A. DONALDSON				WELL #:	2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986
12		776 X	776	-0-	-0-	-0-		776 3		N	-0-	-0-
01		490 X	490	-0-	-0-	-0-		490 3		N	-0-	-0-
02		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-		1255 3		N	-0-	-0-
03		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-		1669 3		N	-0-	-0-
04		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		2321 3		N	-0-	-0-
05		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-		2228 3		N	-0-	-0-
-----												
STARK				WELL #:	1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971
12		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		1436 3		N	-0-	-0-
01		885 X	885	-0-	-0-	-0-		885 3		N	-0-	-0-
02		924 X	924	-0-	-0-	-0-		924 3		N	-0-	-0-
03		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-		1298 3		N	-0-	-0-
04		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-		1200 3		N	-0-	-0-
05		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-		1114 3		N	-0-	-0-
-----												
TAYS				WELL #:	2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082
12		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-		3830 3		N	-0-	-0-
01		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-		1615 3		N	-0-	-0-
02		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		3399 3		N	-0-	-0-
03		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-		3714 3		N	-0-	-0-
04		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		3380 3		N	-0-	-0-
05		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-		3718 3		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST																
PANTERA ENERGY COMPANY																
WARD																
//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER						
//CONT.//		638486														
WELL #:		A 2R		RRCID -> 267988			COMPL. DATE 05/09/2012			TOTAL DEPTH 3021			PERF. 2846 - 3021			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	3571	3	N	-0-			-0-			
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-			-0-			
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	-0-	4548	3	N	-0-			-0-			
03	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	-0-	4936	3	N	-0-			-0-			
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	-0-	4999	3	N	-0-			-0-			
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	-0-	4757	3	N	-0-			-0-			
-----																
SIMMONS				WELL #:		1R	RRCID -> 267999			COMPL. DATE 04/14/2012			TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3212 - 3415	
12	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-			-0-			
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-			
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-			
03	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-			-0-			
04	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-			-0-			
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-			-0-			
-----																
BOYLE				WELL #:		1	RRCID -> 268052			COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 3358		PERF. 3176 - 3358	
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-			
01	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-			
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-			
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-			
04	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-			
05	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-			
-----																
HIGHT				WELL #:		1R	RRCID -> 269095			COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 3228		PERF. 2891 - 3136	
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-			
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-			
02	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-			
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-			
04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-			
05	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-			
-----																
HARRINGTON				WELL #:		4	RRCID -> 269129			COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3172 - 3411	
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-			-0-			
01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-			
02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			-0-			
03	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-			
04	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-			
05	812 X	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-			
-----																
JOHNSON				WELL #:		2R	RRCID -> 269362			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 3086		PERF. 2883 - 3081	
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-			
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-			
02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-			
03	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-			
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-			
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-			
-----																
SUPPES				WELL #:		1R	RRCID -> 269364			COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 3406		PERF. 3196 - 3395	
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-			-0-			
01	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-			
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-			
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			-0-			
04	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-			-0-			
05	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-			

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY MCDOWELL C			//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
-----														
RICKY B		WELL #:			1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2821 -	3071
12	6727 X	3843	-0-	-2884	-0-	3843	3	N	-0-	-0-				
01	6727 X	4601	-0-	-2126	-0-	4601	3	N	-0-	-0-				
02	6032 X	5642	-0-	-390	-0-	5642	3	N	-0-	-0-				
03	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	3	N	-0-	-0-				
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3	N	-0-	-0-				
05	6045 X	5653	-0-	-392	-0-	5653	3	N	-0-	-0-				
-----														
BRADY		WELL #:			1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	3480 -	3606
12	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-	-0-				
01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-	-0-				
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-				
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-	-0-				
04	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-				
05	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-				
-----														
O'NEAL -A-		WELL #:			3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3310 -	3464
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
-----														
JERILYNN		WELL #:			1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2791 -	3180
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-	-0-				
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-	-0-				
02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	-0-	-0-				
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-	-0-				
04	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-	-0-				
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-	-0-				
-----														
BRIDGES		WELL #:			3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	2799 -	3169
12	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-	-0-				
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-	-0-				
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-	-0-				
03	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-	-0-				
04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-	-0-				
05	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-	-0-				
-----														
B. A. DONALDSON		WELL #:			3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF.	2622 -	2979
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3	N	-0-	-0-				
01	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	N	-0-	-0-				
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3	N	-0-	-0-				
03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-	-0-				
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3	N	-0-	-0-				
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY AVERY			//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
WELL #:	2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	2777 - 3171	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3	N	-0-	-0-
01	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929	3	N	-0-	-0-
02	2813 X	2749	-0-	-64	-0-	2749	3	N	-0-	-0-
03	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	2859	3	N	-0-	-0-
04	2910 X	2584	-0-	-326	-0-	2584	3	N	-0-	-0-
05	3007 X	2743	-0-	-264	-0-	2743	3	N	-0-	-0-

  

BRIDGES			WELL #:	2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2813 - 3167
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	N	-0-	-0-		
01	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-	-0-		
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-	-0-		
03	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-	-0-		
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-	-0-		
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-	-0-		

  

BURNETT M			WELL #:	3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2869 - 3254
12	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-		
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-	-0-		
02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-	-0-		
03	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-	-0-		
04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-	-0-		
05	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	-0-		

  

RAGER			WELL #:	2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2794 - 3142
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-	-0-		
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-	-0-		
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-	-0-		
03	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-	-0-		
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-	-0-		
05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-	-0-		

  

C. R. JONES			WELL #:	G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2817 - 3224
12	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-	-0-		
01	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-	-0-		
02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-		
03	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-	-0-		
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-	-0-		
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-	-0-		

  

VENABLE			WELL #:	4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2788 - 3073
12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-	-0-		
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-	-0-		
02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-		
03	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-	-0-		
04	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-	-0-		
05	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-	-0-		

  

BROWN			WELL #:	7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3188 - 3392
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-	-0-		
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-		
02	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-	-0-		
03	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-	-0-		
04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-	-0-		
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-		





PANHANDLE, WEST			//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.// 638486									
WILBAR			WELL #: 2257		RRCID -> 278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749	-	3092
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3	N	-0-			-0-
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-			-0-
04	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3	N	-0-			-0-
WILBAR			WELL #: 2264		RRCID -> 278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751	-	3135
12	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-			-0-
02	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3	N	-0-			-0-
04	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-			-0-
05	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-			-0-
WARD			WELL #: A 3		RRCID -> 278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834	-	3045
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
02	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
WILBAR			WELL #: 2262		RRCID -> 278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763	-	3130
12	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-			-0-
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3	N	-0-			-0-
02	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
03	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3	N	-0-			-0-
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3	N	-0-			-0-
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3	N	-0-			-0-
MEINHARDT			WELL #: 3		RRCID -> 278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796	-	3116
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	N	-0-			-0-
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-			-0-
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-			-0-
04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-			-0-
05	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-			-0-
SMITH M			WELL #: 3		RRCID -> 278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817	-	3135
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-			-0-
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3	N	-0-			-0-
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3	N	-0-			-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3	N	-0-			-0-
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3	N	-0-			-0-
05	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
GEARHART			WELL #: 2		RRCID -> 278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816	-	3076
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
04	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-			-0-	
01		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-			-0-	
02		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-	
03		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3		N	-0-			-0-	
04		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-	
05		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-			-0-	

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

12		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
01		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
02		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
03		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
04		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
05		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

12		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
01		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
02		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
03		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
04		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
05		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

12		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		N	-0-			-0-
01		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
02		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
03		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-			-0-
04		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
05		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

12		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
01		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3		N	-0-			-0-
03		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3		N	-0-			-0-
04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		N	-0-			-0-
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

12		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
01		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
02		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
03		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
04		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
05		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

12		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 3		N	-0-			-0-
01		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-			-0-
02		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
03		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3		N	-0-			-0-
04		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		N	-0-			-0-
05		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT./ 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT./ 638486  
 SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-				-0-
01	3100 X	1370	-0-	-1730	-0-	1370	3			N	-0-				-0-
02	2929 X	2151	-0-	-778	-0-	2151	3			N	-0-				-0-
03	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-				-0-
04	3030 X	1856	-0-	-1174	-0-	1856	3			N	-0-				-0-
05	3007 X	2139	-0-	-868	-0-	2139	3			N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-				-0-
01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-				-0-
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-				-0-
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-				-0-
04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-				-0-
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-				-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

12	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-				-0-
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-				-0-
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-				-0-
03	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-				-0-
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-				-0-
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

12	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-				-0-
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-				-0-
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-				-0-
03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-				-0-
04	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-				-0-
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-				-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-				-0-
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-				-0-
02	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-				-0-
03	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-				-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-				-0-
05	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-				-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-				-0-
01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-				-0-
02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-				-0-
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-				-0-
04	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
05	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-				-0-
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-				-0-
02	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-				-0-
03	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-				-0-
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-				-0-
05	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY STEWART, A. A.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
COX				WELL #:	4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2790 - 3151	
12		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3			N	-0-			-0-
01		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3			N	-0-			-0-
02		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3			N	-0-			-0-
03		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3			N	-0-			-0-
04		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3			N	-0-			-0-
05		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3			N	-0-			-0-
BRITAIN, E. C.				WELL #:	1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2610 - 2881	
12		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3			N	-0-			-0-
01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3			N	-0-			-0-
02		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3			N	-0-			-0-
03		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3			N	-0-			-0-
04		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3			N	-0-			-0-
05		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-			-0-
SNEED				WELL #:	1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2483 - 2880	
12		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3			N	-0-			-0-
01		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3			N	-0-			-0-
02		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3			N	-0-			-0-
03		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3			N	-0-			-0-
04		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3			N	-0-			-0-
05		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3			N	-0-			-0-
BRITAIN, E. C.				WELL #:	1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2563 - 2993	
12		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 3			N	-0-			-0-
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3			N	-0-			-0-
02		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3			N	-0-			-0-
03		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 3			N	-0-			-0-
04		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 3			N	-0-			-0-
05		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 3			N	-0-			-0-
BRITAIN, E. C.				WELL #:	1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2700 - 3193	
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-			-0-
01		930 N	593	-0-	-337	-0-	593 3			N	-0-			-0-
02		841 N	821	-0-	-20	-0-	821 3			N	-0-			-0-
03		899 N	879	-0-	-20	-0-	879 3			N	-0-			-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3			N	-0-			-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			N	-0-			-0-
OTIS PHILLIPS A				WELL #:	2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	2758 - 3140	
12		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3			N	-0-			-0-
01		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3			N	-0-			-0-
02		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3			N	-0-			-0-
03		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3			N	-0-			-0-
04		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3			N	-0-			-0-
05		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
OTIS PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278731		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3		N	-0-		-0-
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3		N	-0-		-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 3		N	-0-		-0-
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		N	-0-		-0-
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3		N	-0-		-0-
05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 3		N	-0-		-0-
-----											
OTIS PHILLIPS		WELL #: 3		RRCID -> 278732		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028			
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-		-0-
01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-		-0-
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-		-0-
03	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3		N	-0-		-0-
04	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-		-0-
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		N	-0-		-0-
-----											
THOMAS, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 278745		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145			
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3		N	-0-		-0-
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-		-0-
02	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-		-0-
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		N	-0-		-0-
04	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3		N	-0-		-0-
05	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-		-0-
-----											
STEWART, A. A.		WELL #: 503		RRCID -> 278840		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986			
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-		-0-
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-
02	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-		-0-
03	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
04	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
05	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1611		RRCID -> 279134		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155			
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 3		N	-0-		-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3		N	-0-		-0-
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3		N	-0-		-0-
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3		N	-0-		-0-
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 3		N	-0-		-0-
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3		N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1841		RRCID -> 279135		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940			
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N	-0-		-0-
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3		N	-0-		-0-
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-		-0-
05	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1621		RRCID -> 279138		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178			
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
03	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
VANDERBURG GU		WELL #:	2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103 3	N	-0-	-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-	-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
-----										
VANDERBURG GU		WELL #:	4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330
12		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-
01		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-
02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
03		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
04		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-
05		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
-----										
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156
12		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-	-0-
01		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
02		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-	-0-
03		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-	-0-
04		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-	-0-
05		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-
-----										
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218
12		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-	-0-
01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-
02		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-	-0-
03		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-	-0-
04		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-	-0-
05		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-
-----										
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3	N	-0-	-0-
01		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-	-0-
02		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3	N	-0-	-0-
03		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713 3	N	-0-	-0-
04		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 3	N	-0-	-0-
05		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093 3	N	-0-	-0-
-----										
KINNEY 'B'		WELL #:	3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----										
KINNEY 'B'		WELL #:	2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BARRETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 638486												
WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			-0-
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.												
WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934												
12		1271 N	949	-0-	-322	-0-	949 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.												
WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183												
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	874	-0-	-242	-0-	874 3	N	-0-			-0-
02		1015 N	877	-0-	-138	-0-	877 3	N	-0-			-0-
03		1023 N	877	-0-	-146	-0-	877 3	N	-0-			-0-
04		840 N	822	-0-	-18	-0-	822 3	N	-0-			-0-
05		930 N	870	-0-	-60	-0-	870 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.												
WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909												
12		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	944	-0-	-327	-0-	944 3	N	-0-			-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.												
WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987												
12		1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
01		2139 N	1741	-0-	-398	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-			-0-
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 3	N	-0-			-0-
-----												
FIELDS												
WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360												
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
01		961 N	719	-0-	-242	-0-	719 3	N	-0-			-0-
02		899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3	N	-0-			-0-
03		961 N	784	-0-	-177	-0-	784 3	N	-0-			-0-
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.												
WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041												
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3	N	-0-			-0-
01		2511 N	1737	-0-	-774	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
02		2378 N	1815	-0-	-563	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
03		2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2288 3	N	-0-			-0-
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	N	-0-			-0-
05		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST				//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY				//CONT.//	638486								
BRITAIN, E. C.				WELL #:	1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF.	2659 - 3052
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-		-0-
01	1333 N	892	-0-	-441	-0-	892	3			N	-0-		-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-		-0-
03	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-		-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-		-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-		-0-
-----													
BRITAIN, E. C.				WELL #:	1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2791 - 3028
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-		-0-
01	496 N	97	-0-	-399	-0-	97	3			N	-0-		-0-
02	464 N	461	-0-	-3	-0-	461	3			N	-0-		-0-
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-		-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-		-0-
05	496 N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-		-0-
-----													
BRITAIN, E. C.				WELL #:	1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2604 - 2932
12	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-		-0-
01	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	1272	3			N	-0-		-0-
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-		-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-		-0-
04	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-		-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-		-0-
-----													
BRITAIN, E. C.				WELL #:	1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2578 - 2980
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-		-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-		-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-		-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-		-0-
04	690 N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-		-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-		-0-
-----													
STEWART, A. A.				WELL #:	403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2593 - 3021
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-		-0-
01	1085 N	742	-0-	-343	-0-	742	3			N	-0-		-0-
02	1015 N	906	-0-	-109	-0-	906	3			N	-0-		-0-
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-		-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-		-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-		-0-
-----													
OTIS PHILLIPS				WELL #:	4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2696 - 3106
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-		-0-
01	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	3			N	-0-		-0-
02	1566 N	1526	-0-	-40	-0-	1526	3			N	-0-		-0-
03	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	1518	3			N	-0-		-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-		-0-
05	1643 N	1094	-0-	-549	-0-	1094	3			N	-0-		-0-
-----													
KEMPSON				WELL #:	404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2593 - 3027
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-		-0-
01	1488 N	944	-0-	-544	-0-	944	3			N	-0-		-0-
02	1363 N	1098	-0-	-265	-0-	1098	3			N	-0-		-0-
03	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-		-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-		-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
KEMPSON		WELL #: 304		RRCID -> 283673		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2511 N	2497	-0-	-14	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
01	2759 N	2191	-0-	-568	-0-	2191	3	N	-0-			-0-
02	2436 N	2337	-0-	-99	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
03	2511 N	2393	-0-	-118	-0-	2393	3	N	-0-			-0-
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	-0-			-0-
05	2511 N	1981	-0-	-530	-0-	1981	3	N	-0-			-0-
-----												
OTIS PHILLIPS B		WELL #: 3		RRCID -> 283892		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039				
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3	N	-0-			-0-
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3	N	-0-			-0-
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3	N	-0-			-0-
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3	N	-0-			-0-
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3	N	-0-			-0-
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3	N	-0-			-0-
-----												
RUBERT		WELL #: 5191		RRCID -> 284081		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171				
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	242	3	N	-0-			-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
-----												
FOWLSTON		WELL #: 2239		RRCID -> 292575		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 3156				
12	3999 X	3776	-0-	-223	-0-	3776	3	N	-0-			-0-
01	3224 X	1090	-0-	-2134	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3	N	-0-			-0-
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3	N	-0-			-0-
04	3660 X	3602	-0-	-58	-0-	3602	3	N	-0-			-0-
05	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3	N	-0-			-0-
-----												
COFFEE H		WELL #: 3237		RRCID -> 292636		COMPL. DATE 02/13/2022		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2792 - 3143				
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3	N	-0-			-0-
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3	N	-0-			-0-
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3	N	-0-			-0-
03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3	N	-0-			-0-
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3	N	-0-			-0-
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 294700		COMPL. DATE 08/29/1957		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3160 - 3345				
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3	N	-0-			-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3	N	-0-			-0-
02	348 N	253	-0-	-95	-0-	253	3	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
05	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	3	N	-0-			-0-
-----												
BURKE		WELL #: 8		RRCID -> 294739		COMPL. DATE 03/18/2023		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2884 - 2920				
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-			-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3	N	-0-			-0-
02	232 N	122	-0-	-110	-0-	122	3	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BURKE		WELL #:		10	RRCID ->	294740	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2904 - 3170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3					-0-
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3					-0-
02	319 N	174	-0-	-145	-0-	174 3					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3					-0-

HERBER, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	294747	COMPL. DATE	07/09/1943	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2960 - 3020
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3					-0-
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	96 3					-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3					-0-

HERBER, ANNA		WELL #:		4	RRCID ->	294748	COMPL. DATE	05/15/1986	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2825 - 3173
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3					-0-

HERBER, ANNA		WELL #:		9	RRCID ->	294880	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2906 - 2998
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3					-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	96 3					-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3					-0-

PASH ENERGY, INC.		642961		WELL #:		1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810
BURNETT													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

JORDEN-BROWN		WELL #:		1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2					-0-
01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2					-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST										//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PETCO ENERGY CORPORATION										657795			WELL #:	69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE							
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24 2	24 2	N	-0-			-0-							
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 2	20 2	N	-0-			-0-							
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	-0-	24 2	24 2	N	-0-			-0-							
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29 2	29 2	N	-0-			-0-							
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17 2	17 2	N	-0-			-0-							
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 2	25 2	N	-0-			-0-							
ARCHER, W. C.										WELL #:	1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	N	-0-			-0-							
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	N	-0-			-0-							
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	N	-0-			-0-							
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	N	-0-			-0-							
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	N	-0-			-0-							
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	5 1	N	-0-			-0-							
MELTON										WELL #:	B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 2	123 2	N	-0-			-0-							
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117 2	117 2	N	-0-			-0-							
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 2	133 2	N	-0-			-0-							
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2	100 2	N	-0-			-0-							
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2	135 2	N	-0-			-0-							
*05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2	129 2	N	-0-			-0-							
JACKSON, WM.										WELL #:	5	RRCID ->	024626	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2774 - 2922		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
WHITE DEER TOWNSHIP										WELL #:	1	RRCID ->	025412	COMPL. DATE	12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2574 - 2850		
12		1426 N	1279	-0-	-147	-0-	-0-	1279 2	1279 2	N	-0-			-0-							
01		1364 N	201	-0-	-1163	-0-	-0-	201 2	201 2	N	-0-			-0-							
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400 2	1400 2	N	-0-			-0-							
*04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480 2	1480 2	N	-0-			-0-							
*05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104 2	1104 2	N	-0-			-0-							
WORLEY										WELL #:	31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75 2	75 2	N	-0-			-0-							
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 2	75 2	N	-0-			-0-							
02		87 N	75	-0-	-12	-0-	-0-	75 2	75 2	N	-0-			-0-							
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 2	75 2	N	-0-			-0-							
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 2	75 2	N	-0-			-0-							
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75 2	75 2	N	-0-			-0-							
BOWERS										WELL #:	3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2692 - 3105		
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 2	46 2	N	-0-			-0-							
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32 2	32 2	N	-0-			-0-							
02		58 N	21	-0-	-37	-0-	-0-	21 2	21 2	N	-0-			-0-							
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2	55 2	N	-0-			-0-							
*04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2	51 2	N	-0-			-0-							
*05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2	43 2	N	-0-			-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PETRO HALEY				660062										
BO				WELL #: 1	RRCID -> 142375	COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2950	- 3100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097										
HUSTED, E. R.				WELL #: 2	RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH 2868	PERF. N/A	N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCULLOUGH				WELL #: E 1	RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLEY, P. A. ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	N/A					
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 3				N	-0-			-0-
01	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3				N	-0-			-0-
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3				N	-0-			-0-
03	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3				N	-0-			-0-
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3				N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEIBER				WELL #: 1	RRCID -> 023245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH				WELL #: 5006	RRCID -> 023274	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH 2420	PERF. N/A	N/A					
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3				N	-0-			-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3				N	-0-			-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3				N	-0-			-0-
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3				N	-0-			-0-
04	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3				N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		9082	RRCID ->	023275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
03	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		1020	RRCID ->	023276	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171		N	NO RPT			-0-
-----												
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2182 - 2445	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097														
WEATHERLY		WELL #: C 4		RRCID -> 023945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEATHERLY -C-		WELL #: 5		RRCID -> 023946		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEATHERLY -C-		WELL #: 27		RRCID -> 023948		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 024294		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919								
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 024296		COMPL. DATE 06/01/1938		TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEDNORZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024323		COMPL. DATE 06/09/1934		TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PREMIER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 024479		COMPL. DATE 07/10/1962		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
03	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
04	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2346		N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2314 - 2620
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2669 - 2864
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	-0-
02	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450 - 2696	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2550 - 2650	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550 - 2650	
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-	-0-
01	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-	-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	-0-
04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-	-0-
01	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-
02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-	-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-
04	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
BOWERS				WELL #: 3	RRCID -> 082342	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2450	- 2560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOWERS				WELL #: 4	RRCID -> 087655	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2450	- 2560		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOWERS, J. B.				WELL #: 10	RRCID -> 094609	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2582	- 2704		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARBERT				WELL #: 1	RRCID -> 100225	COMPL. DATE 04/24/1982	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3218	- 3240		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 102937	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 2775	PERF. 2300	- 2620		
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEATHERLY -C-				WELL #: 22 R	RRCID -> 105928	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH 2677	PERF. 2419	- 2520		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEITHOLT				WELL #: 2	RRCID -> 122673	COMPL. DATE 10/12/1986	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 2520	- 3050		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
SNEED -B-				WELL #: 1	RRCID -> 125266	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2526	- 2638					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 134565	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 3072	PERF. 2720	- 2854					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCLAUGHLIN				WELL #: 18	RRCID -> 137731	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2540	- 2746					
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COFFEE				WELL #: 3	RRCID -> 138941	COMPL. DATE 10/26/1990	TOTAL DEPTH 3641	PERF. 2558	- 2780					
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			-0-
03	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEIBER				WELL #: 8	RRCID -> 142381	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2650	- 3415					
12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-			-0-
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-			-0-
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-			-0-
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT, R.				WELL #: 38	RRCID -> 142432	COMPL. DATE 07/21/1992	TOTAL DEPTH 3192	PERF. 2636	- 2847					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL -C-				WELL #: 12	RRCID -> 142433	COMPL. DATE 08/15/1992	TOTAL DEPTH 2976	PERF. 2425	- 2663					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2337 -	3019	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700 -	2900	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843 -	3012	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2388 -	3884	
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
01	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2974 -	3120	
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
04	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2748 -	2970	
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2673 -	2768	
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
HILDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2411 -	2695	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LATHAM		WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	2479 -	3340	
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
03	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
04	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	165742	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2752	PERF.	2494 -	2686	
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
04	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEIBER		WELL #:		1R	RRCID ->	171706	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2656 -	3015	
12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
04	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	175033	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2930 -	3250	
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
04	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3348 -	3420	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2498 -	2800	
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
04	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST														
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.														
WILLIAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----														
HAYDEN														
WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408														
12		539	X	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2		-0-	
01		273	X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2		-0-	
02		555	X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2		-0-	
03		617	X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		-0-	
*04		487	X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3		-0-	
05		542	X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3		-0-	
-----														
QUESTA ENERGY CORPORATION														
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-														
WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		832	X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3		-0-	
01		820	X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	820	3		-0-	
02		775	X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3		-0-	
03		839	X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3		-0-	
04		804	X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3		-0-	
05		817	X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3		-0-	
-----														
MCMURTY														
WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		120	X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		28	
01		117	X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3		28	
02		106	X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		28	
03		115	X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		28	
04		111	X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		28	
05		113	X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3		28	
-----														
MEAKER														
WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A														
12		535	X	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3		-0-	
01		446	X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3		-0-	
02		397	X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3		-0-	
03		473	X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3		-0-	
04		437	X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3		-0-	
05		625	X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3		-0-	
-----														
JEWEL														
WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A														
12		1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3		-0-	
01		926	X	926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3		-0-	
02		1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	3		-0-	
03		1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	3		-0-	
04		728	X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3		-0-	
05		1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537				
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
03	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
05	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
-----															
NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562				
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
-----															
PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260				
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	3020	3		N	-0-				-0-
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-				-0-
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-				-0-
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-				-0-
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	3		N	-0-				-0-
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-				-0-
-----															
AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635				
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	3		N	-0-				192
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	3830	3		N	-0-				192
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-				192
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	3923	3		N	-0-				192
04	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-				192
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-				192

PANHANDLE, WEST															
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC															
BRENT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
684641															
WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	772	1	772	3	N	-0-			-0-
01		328 X	328	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	-0-			-0-
02		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	521	1	522	3	N	-0-			-0-
03		972 X	972	-0-	-0-	-0-	486	1	486	3	N	-0-			-0-
04		948 X	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-			-0-
05		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	573	1	574	3	N	-0-			-0-
-----															
RUTH															
WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575															
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
01		217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02		203 N	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
-----															
BOSE															
WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640															
12		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
01		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
02		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
03		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
04		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
05		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
-----															
HERRMANN															
WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DENNY															
WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557															
12		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
01		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
02		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
03		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
04		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
05		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
-----															
BLACKBURN "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628															
12		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
01		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
03		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
04		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
05		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
-----															
BLACKBURN															
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615															
12		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
01		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
03		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
04		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
05		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641							
BARRETT				WELL #: 135	RRCID -> 250005	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3365	- 3570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-
01		434 N	336	-0-	-98	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-	-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-	-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-	-0-	-0-
05		558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COLE				WELL #: 1323	RRCID -> 250091	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 3180	- 3326		
12		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	-0-	-0-
01		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-
02		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-	-0-
03		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-	-0-
04		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-	-0-	-0-
05		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MAGGIE MAY				WELL #: 1221	RRCID -> 250875	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3320	- 3505		
12		403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-
01		465 N	300	-0-	-165	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
02		406 N	269	-0-	-137	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		300 N	137	-0-	-163	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FIVE S RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 261795	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3420	- 3670		
12		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS				WELL #: 1037	RRCID -> 262537	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3340	- 3576		
12		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-	-0-	-0-
01		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
02		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
03		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-	-0-
04		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-	-0-	-0-
05		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRIAN UNIT				WELL #: 1037	RRCID -> 262545	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3349	- 3586		
12		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-	-0-	-0-
01		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
02		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
03		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-	-0-
04		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-	-0-
05		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MORTON				WELL #: 1203	RRCID -> 263805	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2797	- 3083		
12		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641  
 SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-
05	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-

-----  
 MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310  
 -----

12	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
01	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-

-----  
 WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 RABCO ENERGY 687738  
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

-----  
 HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

-----  
 RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.			697042							
BURNETT			WELL #: 1080	RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-	-0-
01	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-	-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BURNETT			WELL #: 1098	RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A
12	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-	-0-
01	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-	-0-
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BURNETT			WELL #: 1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-	-0-
01	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-	-0-
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BRYAN			WELL #: 8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MCCONNELL, J. C.			WELL #: 1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MCCONNELL			WELL #: E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCCONNELL			WELL #: F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042											
SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510 -	2580		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2588 -	2610		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2776 -	3356		
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2870 -	3180		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2744 -	3250		
12	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-				-0-
01	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-				-0-
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-				-0-
03	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-				-0-
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-				-0-
05	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-				-0-
-----															
SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2695 -	2983		
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-				-0-
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-				-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 - 2896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
05	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961	
12	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798	
12	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED WATER RESOURCES, INC.				697109									
HATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RESTORATION ENERGY LLC				703470									
BURNETT-EST		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICHARDSON, EUGENE				707892									
GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	N/A	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RIO PETROLEUM, INC.				712840									
JOHNSON, E. B.		WELL #:		G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	527 N	331	-0-	-196	-0-	331 2			N	-0-			-0-
01	620 N	361	-0-	-259	-0-	361 2			N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-			-0-
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
S & W OIL & GAS, LLC				741661								
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025753	COMPL. DATE	01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-		-0-
02	87 N	14	-0-	-73	-0-	14	3		N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
-----												
SANCHEZ PRODUCTION, LLC				747019								
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 -	2760
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2730 -	3390
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2762 -	2829
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A	
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		-0-
02	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-		-0-
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
05	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BENNETT A												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-	-0-
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-	-0-
02	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-	-0-
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-	-0-
04	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-	-0-
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT N UNIT												
WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575												
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-	-0-
01	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-	-0-
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-	-0-
03	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	-0-
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-	-0-
05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	-0-
04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540												
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-	-0-
01	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	-0-
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	-0-
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	-0-
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-	-0-
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600												
12	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-	-0-
01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	-0-
02	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-	-0-
03	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	-0-
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	-0-
05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT E UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438												
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-	-0-
01	682 N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-	-0-
02	638 N	330	-0-	-308	-0-	330	2			N	-0-	-0-
03	527 N	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795												
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-	-0-
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	-0-
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	-0-
04	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	-0-
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT X UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BURNETT U UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BURNETT D UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 - 2625
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2196 - 2880
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT S UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 023114		COMPL. DATE 01/18/1939		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-	-0-	
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	N	-0-	-0-	
02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-	-0-	
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-	-0-	
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-	-0-	
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-	-0-	
-----										
BURNETT		WELL #: 29		RRCID -> 023115		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400		
12	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-	-0-	
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-	-0-	
02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	-0-	
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-	-0-	
04	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-	-0-	
05	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-	-0-	
-----										
BURNETT		WELL #: 30		RRCID -> 023116		COMPL. DATE 04/01/1939		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832		
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-	
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-	-0-	
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-	
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-	-0-	
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-	-0-	
05	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-	-0-	
-----										
BURNETT P UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 023117		COMPL. DATE 05/23/1939		TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707		
12	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-	-0-	
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-	-0-	
02	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-	-0-	
03	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-	-0-	
04	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-	-0-	
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-	-0-	
-----										
BURNETT		WELL #: 32		RRCID -> 023118		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731		
12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	-0-	
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-	-0-	
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-	-0-	
03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-	-0-	
04	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-	-0-	
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-	-0-	
-----										
BURNETT J UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 023120		COMPL. DATE 07/08/1921		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704		
12	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-	-0-	
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-	-0-	
02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-	
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	-0-	
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-	
05	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-	-0-	
-----										
BURNETT		WELL #: 35		RRCID -> 023121		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000		
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2	N	-0-	-0-	
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2	N	-0-	-0-	
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2	N	-0-	-0-	
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2	N	-0-	-0-	
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-	-0-	
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850			
12	3100 N	2142	-0-	-958	2754	2142	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	2376	-0-	-724	2030	2376	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	1808	-0-	-1092	938	1808	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2166	-0-	-934	4	2166	2			N	-0-			-0-
04	2289 N	2285	-0-	-4	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502			
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
01	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
02	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575			
12	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
01	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
03	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610			
12	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
03	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF. 2122 - 5024			
12	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
05	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925			
12	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 44		RRCID -> 023130		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 2876		PERF. 1904 - 5000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BURNETT R UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 023131		COMPL. DATE 01/21/1942		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 2333 - 2625		
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 46		RRCID -> 023132		COMPL. DATE 02/01/1942		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2480 - 2651		
12	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BURNETT V UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 023133		COMPL. DATE 05/16/1942		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2556 - 2875		
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BURNETT AB UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 023134		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2667 - 3010		
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	1302 N	464	-0-	-838	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1218 N	1134	-0-	-84	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 49		RRCID -> 023135		COMPL. DATE 09/01/1942		TOTAL DEPTH 2590		PERF. 2374 - 2590		
12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 50		RRCID -> 023136		COMPL. DATE 10/01/1942		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2357 - 2675		
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT				WELL #: 51	RRCID -> 023137	COMPL. DATE 01/01/1943	TOTAL DEPTH 2755	PERF. 2396	- 2755	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2				-0-
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2				-0-
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2				-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2				-0-
04	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2				-0-
05	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2				-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 54	RRCID -> 023140	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1977	- 4545	
12	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009 2				-0-
01	1054 N	859	-0-	-195	-0-	859 2				-0-
02	928 N	916	-0-	-12	-0-	916 2				-0-
03	1023 N	707	-0-	-316	-0-	707 2				-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2				-0-
05	992 N	933	-0-	-59	-0-	933 2				-0-
-----										
BURNETT T UNIT				WELL #: 55	RRCID -> 023141	COMPL. DATE 08/18/1944	TOTAL DEPTH 2718	PERF. 2344	- 2658	
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2				-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2				-0-
02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2				-0-
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2				-0-
04	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2				-0-
05	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2				-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 56	RRCID -> 023142	COMPL. DATE 09/04/1944	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2441	- 2651	
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2				-0-
01	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 2				-0-
02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2				-0-
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2				-0-
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2				-0-
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2				-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 57	RRCID -> 023143	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 1844	- 4500	
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2				-0-
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2				-0-
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2				-0-
03	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2				-0-
04	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2				-0-
05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2				-0-
-----										
BURNETT AC UNIT				WELL #: 59	RRCID -> 023145	COMPL. DATE 12/06/1944	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2410	- 2825	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BURNETT				WELL #: 61RH	RRCID -> 023147	COMPL. DATE 07/01/1945	TOTAL DEPTH 3101	PERF. 2054	- 3875	
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2				-0-
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2				-0-
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2				-0-
03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2				-0-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2				-0-
05	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		62		RRCID -> 023148		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-		-0-
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		-0-
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-
05	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		-0-
BURNETT		WELL #:		63		RRCID -> 023149		COMPL. DATE 07/22/1945		TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682		
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
BURNETT		WELL #:		64		RRCID -> 023150		COMPL. DATE 11/01/1945		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850		
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURNETT		WELL #:		65		RRCID -> 023151		COMPL. DATE 12/01/1945		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BURNETT		WELL #:		67		RRCID -> 023152		COMPL. DATE 05/01/1946		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842		
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-		-0-
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-		-0-
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-		-0-
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-		-0-
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-		-0-
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-		-0-
BURNETT		WELL #:		68		RRCID -> 023153		COMPL. DATE 01/16/2019		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164		
12	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BURNETT		WELL #:		69RH		RRCID -> 023154		COMPL. DATE 06/01/1946		TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770		
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-		-0-
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-		-0-
02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-		-0-
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		N	-0-		-0-
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-		-0-
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BURNETT AE UNIT		WELL #:	71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2433 -	2580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
01		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-			-0-
02		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2		N	-0-			-0-
03		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT AA UNIT		WELL #:	72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2636 -	2964	
12		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
01		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
02		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
03		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
04		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
05		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT Z UNIT		WELL #:	73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2658 -	3060	
12		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
01		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
02		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
03		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
04		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
05		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:	76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2089 -	5000	
12		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
01		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
02		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
03		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
04		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
05		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:	A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1710 -	4260	
12		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
01		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
02		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
03		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
04		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
05		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:	78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2474 -	4267	
12		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
01		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
02		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
03		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
04		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
05		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:	79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT H UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2267 -	2940
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
BURNETT		WELL #:		83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2293 -	3933
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
BURNETT		WELL #:		87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF.	2171 -	3842
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
BURNETT		WELL #:		88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2904 -	3074
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
BURNETT		WELL #:		91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2520 -	2800
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
BURNETT		WELL #:		92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2532 -	2911
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
BURNETT		WELL #:		93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF.	2460 -	2708
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-	-0-	-0-			
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-	-0-	-0-			
02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-	-0-	-0-			
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	N	-0-	-0-	-0-			
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	N	-0-	-0-	-0-			
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-	-0-	-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BURNETT		WELL #: 94		RRCID -> 023174		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-	-0-
01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-	-0-
02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-	-0-
03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-	-0-
04	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-	-0-
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-	-0-
-----									
BURNETT AG UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 023175		COMPL. DATE 02/15/1956		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800	
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-	-0-
01	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-	-0-
02	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-	-0-
03	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	-0-
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	-0-
-----									
BURNETT		WELL #: 99		RRCID -> 023178		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675	
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-	-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-	-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----									
BURNETT		WELL #: 101		RRCID -> 023180		COMPL. DATE 11/01/1956		TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724	
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-	-0-
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-	-0-
02	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-	-0-
03	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-	-0-
04	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-	-0-
05	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-	-0-
-----									
BURNETT		WELL #: 103		RRCID -> 023182		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157	
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2	N	-0-	-0-
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2	N	-0-	-0-
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2	N	-0-	-0-
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2	N	-0-	-0-
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2	N	-0-	-0-
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	N	-0-	-0-
-----									
BURNETT		WELL #: 104		RRCID -> 023183		COMPL. DATE 09/01/1957		TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266	
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-	-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-	-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-
-----									
BURNETT W UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 023184		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930	
12	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-	-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-	-0-
02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-	-0-
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-	-0-
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-	-0-
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	AMT	M	
-----														
12		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		-0-	3400	2			N	-0-
01		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-		-0-	2721	2			N	-0-
02		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-		-0-	2611	2			N	-0-
03		631 X	631	-0-	-0-	-0-		-0-	631	2			N	-0-
04		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-		-0-	2061	2			N	-0-
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		-0-	2966	2			N	-0-
-----														
DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A														
-----														
12		762 X	762	-0-	-0-	-0-		-0-	762	2			N	-0-
01		566 X	566	-0-	-0-	-0-		-0-	566	2			N	-0-
02		565 X	565	-0-	-0-	-0-		-0-	565	2			N	-0-
03		622 X	622	-0-	-0-	-0-		-0-	622	2			N	-0-
04		808 X	808	-0-	-0-	-0-		-0-	808	2			N	-0-
05		830 X	830	-0-	-0-	-0-		-0-	830	2			N	-0-
-----														
DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A														
-----														
12		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-		-0-	3511	2			N	-0-
01		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-		-0-	3449	2			N	-0-
02		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-		-0-	3555	2			N	-0-
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		-0-	3390	2			N	-0-
04		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		-0-	3810	2			N	-0-
05		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		-0-	3950	2			N	-0-
-----														
DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 2822														
-----														
*06		336 N	336	-0-	-0-	-0-		-0-	336	2			N	-0-
*07		337 N	337	-0-	-0-	-0-		-0-	337	2			N	-0-
*08		341 N	338	-0-	-3	-0-		-0-	338	2			N	-0-
*09		331 N	331	-0-	-0-	-0-		-0-	331	2			N	-0-
*10		342 N	342	-0-	-0-	-0-		-0-	342	2			N	-0-
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-		-0-	322	2			N	-0-
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-		-0-	321	2			N	-0-
*01		324 N	324	-0-	-0-	-0-		-0-	324	2			N	-0-
*02		286 N	286	-0-	-0-	-0-		-0-	286	2			N	-0-
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-		-0-	240	2			N	-0-
*04		318 N	318	-0-	-0-	-0-		-0-	318	2			N	-0-
*05		329 N	329	-0-	-0-	-0-		-0-	329	2			N	-0-
-----														
DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948														
-----														
12		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-		-0-	1691	2			N	-0-
01		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-		-0-	1314	2			N	-0-
02		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-		-0-	1443	2			N	-0-
03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-		-0-	1415	2			N	-0-
04		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-		-0-	1423	2			N	-0-
05		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-		-0-	1569	2			N	-0-
-----														
DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A														
-----														
12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-		-0-	3137	2			N	-0-
01		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-		-0-	2551	2			N	-0-
02		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		-0-	2925	2			N	-0-
03		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-		-0-	2573	2			N	-0-
04		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-		-0-	2805	2			N	-0-
05		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		-0-	2933	2			N	-0-
-----														

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CHARLESS		WELL #: 3			RRCID -> 023205	COMPL. DATE 01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHARLESS		WELL #: 4			RRCID -> 023206	COMPL. DATE 08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FUQUA		WELL #: 1			RRCID -> 023207	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FUQUA		WELL #: 2			RRCID -> 023208	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685	
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
FUQUA		WELL #: 3			RRCID -> 023209	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FUQUA		WELL #: 6			RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A	
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
03	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
04	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
FUQUA		WELL #: 7			RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	29	1			16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	44	1			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	43	1			3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	15	1			15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	29	1			16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	28	1			11

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	356	1	732	2	N	-0-					-0-
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	324	1	682	2	N	-0-					-0-
02	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	357	1	747	2	N	-0-					-0-
03	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	369	1	806	2	N	-0-					-0-
04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	377	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	403	1	899	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

12	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	638 N	612	-0-	-26	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	1907	-0-	-356	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2001 N	1822	-0-	-179	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2	N	-0-			-0-
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	2	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2924	-	3382
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	140	2	10	9	9	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291	COMPL. DATE 09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1609	-0-	-15	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-			-0-
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2	N	-0-			-0-
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	455	2	N	-0-			-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2	N	-0-			-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2	N	-0-			-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
02	1218 N	1147	-0-	-71	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 24		RRCID -> 023297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 29		RRCID -> 023299	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-	
01	1426 N	373	-0-	-1053	-0-	373	2	N	-0-	-0-	
02	1247 N	1129	-0-	-118	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2	N	-0-	-0-	
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 - 4397		
12	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-	
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	
02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-	-0-	
03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-	-0-	
04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	
05	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 - 6135		
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-	
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	
03	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	
05	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 - 5186		
12	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	
01	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-	
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	
04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	
05	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 37		RRCID ->	023306	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 - 5590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-			-0-
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			-0-
04	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-			-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 39		RRCID ->	023308	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1911 - 4810	
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
01	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
03	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
04	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 40		RRCID ->	023309	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1850 - 4761	
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
04	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 41		RRCID ->	023310	COMPL. DATE	07/25/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 42		RRCID ->	023311	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF.	1913 - 3894	
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
02	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
03	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
04	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 43		RRCID ->	023312	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 44		RRCID ->	023313	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	1827 - 5190	
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
01	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
02	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
05	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 023315	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 1654	- 4845		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1906	- 4588		
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-
03	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 2488	PERF. 1739	- 4946		
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	N	-0-		-0-
01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-		-0-
02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-		-0-
03	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-		-0-
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	N	-0-		-0-
05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1989	- 5238		
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-		-0-
01	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2	N	-0-		-0-
03	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-		-0-
04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2703	PERF. N/A			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 2432	PERF. 1814	- 4849		
12	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10588 2	N	-0-		-0-
01	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627 2	N	-0-		-0-
02	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855 2	N	-0-		-0-
03	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9861 2	N	-0-		-0-
04	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816 2	N	-0-		-0-
05	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
03	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
05	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 56		RRCID -> 023325		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115		
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
03	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
04	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 58		RRCID -> 023327		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575		
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
04	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 60		RRCID -> 023329		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140		
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2	N	-0-		-0-
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-		-0-
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	N	-0-		-0-
03	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	N	-0-		-0-
04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2	N	-0-		-0-
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 61		RRCID -> 023330		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090		
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		-0-
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
04	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025		
12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
03	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
05	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332		COMPL. DATE 09/04/2000		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603		
12	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	N	-0-		-0-
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-		-0-
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		-0-
04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		-0-
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		-0-
04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		-0-
05	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959		
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	N	-0-		-0-
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2	N	-0-		-0-
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-		-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954		
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2	N	-0-		-0-
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-		-0-
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2	N	-0-		-0-
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2	N	-0-		-0-
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2	N	-0-		-0-
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-		-0-
03	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-		-0-
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338		COMPL. DATE 11/17/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
03	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
05	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099		
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
02	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
03	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
05	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 72		RRCID -> 023341	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3021	- 7155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-
01		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-
02		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-
03		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-
04		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-
05		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 73		RRCID -> 023342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
BIVINS		WELL #: A 74		RRCID -> 023343	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1963	- 5330	
12		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-
01		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-
02		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-
03		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-
04		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-
05		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 3007	- 5635	
12		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-
01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	-0-
02		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-
03		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2		N	-0-
04		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2		N	-0-
05		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2		N	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2495	- 5761	
12		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-
01		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-
02		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-
03		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-
04		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-
05		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2701	- 5910	
12		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-
01		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-
02		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-
03		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-
04		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-
05		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2114	- 4393	
12		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-
01		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-
02		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-
03		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-
04		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-
05		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2069 - 5275	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			-0-
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 81		RRCID -> 023350		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2118 - 5284	
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2	N	-0-			-0-
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2	N	-0-			-0-
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	-0-			-0-
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2	N	-0-			-0-
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-			-0-
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 82		RRCID -> 023351		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2395 - 5667	
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-			-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-			-0-
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	N	-0-			-0-
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	N	-0-			-0-
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	N	-0-			-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 83		RRCID -> 023352		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2948		PERF. 2233 - 5380	
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-			-0-
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
03	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-			-0-
04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-
05	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 85		RRCID -> 023354		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-			-0-
01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
03	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-			-0-
04	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
05	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 86		RRCID -> 023355		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
03	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
04	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 87		RRCID -> 023356		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			-0-
04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 88		RRCID -> 023357		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-	-0-	
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-	-0-	
02	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-	-0-	
03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-	-0-	
04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-	-0-	
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 89		RRCID -> 023358		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574		
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-	-0-	
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	-0-	-0-	
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	N	-0-	-0-	
03	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-	-0-	
04	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-	-0-	
05	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 90		RRCID -> 023359		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432		
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-	-0-	
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-	-0-	
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-	-0-	
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-	
04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-	-0-	
05	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 91		RRCID -> 023360		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312		
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	N	-0-	-0-	
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	N	-0-	-0-	
02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-	-0-	
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-	-0-	
04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	N	-0-	-0-	
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 92		RRCID -> 023361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600		
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	-0-	
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-	-0-	
02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-	-0-	
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	-0-	
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	-0-	
05	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 95		RRCID -> 023363		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600		
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-	-0-	
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-	-0-	
02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-	-0-	
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-	-0-	
04	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-	-0-	
05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A 96		RRCID -> 023364		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345		
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-	-0-	
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-	-0-	
02	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	N	-0-	-0-	
03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2	N	-0-	-0-	
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-	-0-	
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 97		RRCID -> 023365	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2996	- 6101		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	-0-
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	-0-
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 98		RRCID -> 023366	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2166	- 5289		
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	-0-
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	-0-
02	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-	-0-
03	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-	-0-
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-	-0-
05	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A100		RRCID -> 023368	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2257	- 5300		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A101		RRCID -> 023369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A103		RRCID -> 023371	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
03	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	-0-
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A104		RRCID -> 023372	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2171	- 5316		
12	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	2048 2		N	-0-	-0-
01	2294 N	1955	-0-	-339	-0-	1955 2		N	-0-	-0-
02	2001 N	1897	-0-	-104	-0-	1897 2		N	-0-	-0-
03	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	2005 2		N	-0-	-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-	-0-
05	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1995 2		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2206	- 4950		
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-	-0-
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-	-0-
03	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-	-0-
04	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-	-0-
05	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A106	RRCID ->	023374	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 - 5280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
01	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
02	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
05	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2605 - 2995
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2	N	-0-			-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2	N	-0-			-0-
02	551 N	525	-0-	-26	-0-	525	2	N	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2352 - 5517
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
01	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
03	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
04	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2360 - 5400
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2890 - 6086
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
03	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
05	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2444 - 5630
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
02	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
02	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A115	RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF.	2536 -	5655		
12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A116	RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2377 -	5565		
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				-0-
01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-				-0-
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-				-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-				-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-				-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A117	RRCID ->	023384	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-				-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-				-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	156	2		N	-0-				-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-				-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-				-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A118	RRCID ->	023385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-				-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-				-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A119	RRCID ->	023386	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2517 -	5670		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A120	RRCID ->	023387	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-				-0-
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-				-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-				-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #: A124		RRCID ->	023389	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
02	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
05	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A125		RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 -	6366		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A128		RRCID ->	023391	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412 -	3757		
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A129		RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 -	4854		
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A130		RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 -	2857		
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
01	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-			-0-
02	609 N	512	-0-	-97	-0-	512	2			N	-0-			-0-
03	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A131		RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3014 -	5828		
12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A132		RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2103 -	4246		
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
02	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
03	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
04	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS		WELL #: A133		RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2030 - 5210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	N	-0-		-0-
01	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
02	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-		-0-
03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-		-0-
04	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A134		RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 - 5230
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
01	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-		-0-
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-		-0-
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
05	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A135		RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 - 4939
12	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		-0-
01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
03	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-		-0-
04	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
05	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A137		RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-		-0-
02	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
03	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-		-0-
04	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2	N	-0-		-0-
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A139		RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 - 4835
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
03	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
05	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A144		RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A145		RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 - 6213
12	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	N	-0-		-0-
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
03	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
05	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	3039 - 6210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3083 - 6225	
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2093 - 5287	
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
01	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
02	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
03	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	N/A	
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2627 - 5678	
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1788 - 5070	
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
02	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
05	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1966 - 4907	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 - 5127	
12	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 1483 - 2761	
12	1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1736 N	933	-0-	-803	-0-	933	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1566 N	1073	-0-	-493	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1426 N	1096	-0-	-330	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 - 5272	
12	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 - 2806	
12	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: B 1		RRCID -> 023423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
04	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: B 3		RRCID -> 023424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: B 6		RRCID -> 023425		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
04	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-			-0-
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
02	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
03	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
04	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2024										
-----												
BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
03	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-			-0-
04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BOST													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		786 X	786	-0-	-0-	-0-		786 2		N	-0-		-0-
01		666 X	666	-0-	-0-	-0-		666 2		N	-0-		-0-
02		677 X	677	-0-	-0-	-0-		677 2		N	-0-		-0-
03		808 X	808	-0-	-0-	-0-		808 2		N	-0-		-0-
04		745 X	745	-0-	-0-	-0-		745 2		N	-0-		-0-
05		784 X	784	-0-	-0-	-0-		784 2		N	-0-		-0-
-----													
BRADLEY													
WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342													
12		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-		1418 2		N	-0-		-0-
01		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-		1440 2		N	-0-		-0-
02		919 X	919	-0-	-0-	-0-		919 2		N	-0-		-0-
03		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-		2337 2		N	-0-		-0-
04		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-		2235 2		N	-0-		-0-
05		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-		2219 2		N	-0-		-0-
-----													
COOPER													
WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400													
12		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-		1392 2		N	-0-		-0-
01		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2		N	-0-		-0-
02		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-		1200 2		N	-0-		-0-
03		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-		1244 2		N	-0-		-0-
04		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-		1295 2		N	-0-		-0-
05		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-		1342 2		N	-0-		-0-
-----													
COUGHLIN													
WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COUGHLIN													
WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CRAWFORD													
WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CRAWFORD													
WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-		1032 2		N	-0-		-0-
01		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-		1047 2		N	-0-		-0-
02		953 X	953	-0-	-0-	-0-		953 2		N	-0-		-0-
03		995 X	995	-0-	-0-	-0-		995 2		N	-0-		-0-
04		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-		1000 2		N	-0-		-0-
05		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-		1030 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
-----										
CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
03	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
-----										
LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		-0-
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
03	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-		-0-
04	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
05	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
-----										
FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170		
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2	N	-0-		-0-
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2	N	-0-		-0-
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2	N	-0-		-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	N	-0-		-0-
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2	N	-0-		-0-
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485				
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221				
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023461		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384				
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILGORE		WELL #: A 2		RRCID -> 023463		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILGORE		WELL #: A 5		RRCID -> 023466		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201				
12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILGORE		WELL #: A 6		RRCID -> 023467		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925				
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KILGORE		WELL #: A 7		RRCID -> 023468		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	N	-0-		-0-
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-		-0-
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-		-0-
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	N	-0-		-0-
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2	N	-0-		-0-
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	N	-0-		-0-
-----										
KILGORE		WELL #: A 10		RRCID -> 023470		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
04	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
-----										
KILGORE		WELL #: A 11		RRCID -> 023471		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078		
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
-----										
KILGORE		WELL #: A 12		RRCID -> 023472		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		-0-
-----										
KILGORE		WELL #: A 13		RRCID -> 023473		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983		
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
04	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
-----										
KILGORE		WELL #: A 15		RRCID -> 023475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KILGORE		WELL #: A 16		RRCID -> 023476		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
KILGORE														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
01		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
03		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
04		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON														
WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON														
WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON														
WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON														
WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191														
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON														
WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON														
WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2085	-		3764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-	
01		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-	
02		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-	
03		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-	
04		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-	
05		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 2199	PERF. 1588	-		4858	
12		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-	
01		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	
02		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	
03		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-	
04		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-	
05		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	
01		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-	
02		819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	
03		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-	
04		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	
05		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 2901	PERF. 1928	-		5081	
12		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 2		N	-0-	
01		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2		N	-0-	
02		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 2		N	-0-	
03		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2		N	-0-	
04		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-	
05		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2		N	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 1865	-		4500	
12		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359 2		N	-0-	
01		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354 2		N	-0-	
02		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915 2		N	-0-	
03		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344 2		N	-0-	
04		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567 2		N	-0-	
05		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354 2		N	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2342	-		5520	
12		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	
01		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-	
02		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-	
03		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-	
04		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-	
05		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2444	-		5470	
12		539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-	
01		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	
02		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	
03		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-	
04		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	
05		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1914 - 5326		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2	N	-0-		-0-	
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2	N	-0-		-0-	
02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2	N	-0-		-0-	
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2	N	-0-		-0-	
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2	N	-0-		-0-	
05	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-	
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-	
03	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-	
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-	
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: A 17		RRCID -> 023495		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2208 - 4007		
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2	N	-0-		-0-	
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	N	-0-		-0-	
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-		-0-	
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	N	-0-		-0-	
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-		-0-	
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1992 - 5409		
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2	N	-0-		-0-	
01	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2	N	-0-		-0-	
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2	N	-0-		-0-	
03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2	N	-0-		-0-	
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2	N	-0-		-0-	
05	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: A 19		RRCID -> 023497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-	
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-	
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-	
05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: A 20		RRCID -> 023498		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		-0-	
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-	
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-	
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-	
05	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: A 21		RRCID -> 023499		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 1819 - 3942		
12	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2	N	-0-		-0-	
01	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2	N	-0-		-0-	
02	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2	N	-0-		-0-	
03	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2	N	-0-		-0-	
04	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2	N	-0-		-0-	
05	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-
01		927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-
02		902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-
03		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-
04		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-
05		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480												
12		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-
01		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-
02		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-
03		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-
04		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-
05		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543												
12		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-
01		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-
02		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-
03		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-
04		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-
05		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967												
12		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-
01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-
02		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-
03		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-
04		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-
05		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023509	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID -> 023511	COMPL. DATE 01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-		-0-
01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
03	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		-0-
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		-0-
05	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
03	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
05	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1898 - 5126	
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
01	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1633 - 4742	
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
05	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID ->	023519	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1675 - 4864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2	N	-0-		-0-
01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2	N	-0-		-0-
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2	N	-0-		-0-
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2	N	-0-		-0-
04	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2	N	-0-		-0-
05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183 - 4621	
12	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-
02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-
04	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		-0-
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668 - 5071	
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	-0-		-0-
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-		-0-
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-		-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	N	-0-		-0-
04	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-		-0-
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 - 3943	
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		-0-
04	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		-0-
05	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245 - 5347	
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-		-0-
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
02	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
03	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-		-0-
05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF. 2294 - 2648	
12	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2	N	-0-		-0-
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2	N	-0-		-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 23	RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 1717 - 5020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-	-0-
01		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-	-0-
02		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	-0-
03		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-	-0-
04		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-	-0-
05		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 24	RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660 - 3682
12		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-	-0-
01		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-	-0-
02		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-	-0-
03		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-	-0-
04		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		N	-0-	-0-
05		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 25	RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1606 - 4855
12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		N	-0-	-0-
01		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-	-0-
02		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-	-0-
03		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-	-0-
04		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-	-0-
05		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 26	RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF. 1666 - 4560
12		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-	-0-
01		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-	-0-
02		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-	-0-
03		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-	-0-
04		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-	-0-
05		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 27	RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1873 - 5154
12		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-	-0-
01		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-	-0-
02		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-	-0-
03		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-	-0-
04		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-	-0-
05		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 30	RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 - 2916
12		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-
01		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-	-0-
02		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	-0-
03		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	-0-
04		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-
05		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 32	RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-	-0-
01		893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-	-0-
02		927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-	-0-
03		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-	-0-
04		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-	-0-
05		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 33	RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
03	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
01	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				-0-
02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
03	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875	-	5248		
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-				-0-
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-				-0-
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-				-0-
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-				-0-
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-				-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068	-	4860		
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				-0-
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERSON		WELL #: B 45		RRCID -> 023547	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983	- 5201	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		-0-
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
02	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		-0-
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 46		RRCID -> 023548	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934	- 5013	
12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2	N	-0-		-0-
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2	N	-0-		-0-
02	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2	N	-0-		-0-
03	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 2	N	-0-		-0-
04	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946 2	N	-0-		-0-
05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 47		RRCID -> 023549	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 48		RRCID -> 023550	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866	- 5178	
12	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-
03	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
05	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 49		RRCID -> 023551	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918	- 4972	
12	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
05	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 50		RRCID -> 023552	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A		
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
05	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B 51		RRCID -> 023553	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646	- 4985	
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-
02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-		-0-
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
05	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 53	RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231
12		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	-0-	-0-
01		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-	-0-	-0-
02		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-	-0-	-0-
03		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-	-0-	-0-
04		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-	-0-	-0-
05		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-	-0-	-0-
01		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-	-0-	-0-
02		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-	-0-	-0-
04		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840
12		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 59	RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763
12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-	-0-
01		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-	-0-	-0-
02		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	-0-	-0-
03		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-	-0-	-0-
04		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-	-0-
05		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 60	RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 61	RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 - 5294
12		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-	-0-
01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-	-0-
02		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-	-0-
03		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-
04		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-	-0-	-0-
05		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
MASTERTSON																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
-----																
MASTERTSON																
WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
-----																
MASTERTSON																
WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818																
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-	
01	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-	
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-	
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-	
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-	
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-	
-----																
MASTERTSON																
WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
-----																
MASTERTSON																
WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097																
12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-	
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-	
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-	
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-	
-----																
MASTERTSON																
WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-	
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-	
02	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-	
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-	
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-	
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-	
-----																
MASTERTSON																
WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
01	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-	
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-	
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-	
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 72		RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2150 - 3971	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
03	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
05	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF.	1594 - 4785	
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
02	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
05	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	1954 - 5109	
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
04	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
05	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1688 - 4780	
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-			-0-
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-			-0-
03	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-			-0-
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-			-0-
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1934 - 5197	
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-			-0-
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-			-0-
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2	N	-0-			-0-
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-			-0-
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	1708 - 4438	
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
04	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1889 - 4896	
12	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
02	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
03	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-			-0-
05	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #:		B 82	RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 - 4763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		535 X	535	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
01		581 X	581	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
02		482 X	482	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
03		521 X	521	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-
04		505 X	505	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
05		526 X	526	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 - 4733
12		2121 X	2121	-0-	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
01		2163 X	2163	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
02		2029 X	2029	-0-	-0-	2029 2		N	-0-		-0-
03		2251 X	2251	-0-	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
04		2189 X	2189	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
05		2261 X	2261	-0-	-0-	2261 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		337 X	337	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
01		319 X	319	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
02		293 X	293	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
03		319 X	319	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
04		312 X	312	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
05		334 X	334	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A
12		655 X	655	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
01		615 X	615	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
02		598 X	598	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
03		652 X	652	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
04		647 X	647	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
05		698 X	698	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		B 89	RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		B 90	RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2012 - 5353
12		860 X	860	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
01		1140 X	1140	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
02		979 X	979	-0-	-0-	979 2		N	-0-		-0-
03		1348 X	1348	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
04		1287 X	1287	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
05		1353 X	1353	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID -> 023585		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-
04	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-
03	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-	-0-
04	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	-0-	-0-
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
03	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-	-0-
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
03	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963			
12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536			
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-	-0-
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	-0-
02	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-	-0-
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-	-0-
04	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-	-0-
05	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
01	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
04	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2267 -	5512		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1921 -	4980		
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
03	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
05	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	1807 -	4650		
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
04	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		-0-
01		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-		-0-
02		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
03		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
04		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-		-0-
05		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975												
12		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
01		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
02		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
03		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
04		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
05		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
-----												
READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029												
12		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		N	-0-		-0-
01		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2		N	-0-		-0-
02		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		N	-0-		-0-
03		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 2		N	-0-		-0-
04		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2		N	-0-		-0-
05		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230 2		N	-0-		-0-
-----												
READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350												
12		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-		-0-
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		N	-0-		-0-
03		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		N	-0-		-0-
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		N	-0-		-0-
05		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
-----												
READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636												
12		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
01		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
02		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-		-0-
03		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-		-0-
04		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-		-0-
05		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467			
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
02	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A			
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	-0-
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
04	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A			
12	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
01	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619		COMPL. DATE 06/29/1956		TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A			
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
03	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291			
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P		WELL #: A 3		RRCID ->	023623	COMPL. DATE	06/20/1949	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 1871 - 4689		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SNEED P		WELL #: A 4		RRCID ->	023624	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2216 - 2592		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SNEED		WELL #: A 5		RRCID ->	023625	COMPL. DATE	09/11/1950	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2202 - 5343		
12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SNEED P		WELL #: A 6		RRCID ->	023626	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2101 - 3060		
12	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SNEED P		WELL #: A 7		RRCID ->	023627	COMPL. DATE	02/27/1951	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 1906 - 4529		
12	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SNEED P		WELL #: A 8		RRCID ->	023628	COMPL. DATE	01/25/1951	TOTAL DEPTH	3036	PERF. 1923 - 6204		
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SNEED P		WELL #: A 9		RRCID ->	023629	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1906 - 4886		
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2	N	-0-	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-	-0-	
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-	-0-	
02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-	-0-	
03	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-	-0-	
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-	-0-	
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-	-0-	
-----										
SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146		
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-	
01	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-	
02	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-	-0-	
03	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	-0-	
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-	-0-	
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-	-0-	
-----										
SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994		
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	496 1 3589 2	N	-0-	-0-	
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	496 1 3694 2	N	-0-	-0-	
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	464 1 3470 2	N	-0-	-0-	
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	480 1 3725 2	N	-0-	-0-	
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	480 1 3592 2	N	-0-	-0-	
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	400 1 3666 2	N	-0-	-0-	
-----										
SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381		
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-	-0-	
01	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-	-0-	
02	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-	-0-	
03	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-	-0-	
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-	-0-	
05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	N	-0-	-0-	
-----										
SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957		
12	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247 2	N	-0-	-0-	
01	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	1145 2	N	-0-	-0-	
02	1218 N	1075	-0-	-143	-0-	1075 2	N	-0-	-0-	
03	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	1093 2	N	-0-	-0-	
04	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	1090 2	N	-0-	-0-	
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-	-0-	
-----										
SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225		
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-	-0-	
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-	-0-	
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-	-0-	
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-	-0-	
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	N	-0-	-0-	
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-	-0-	
-----										
THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2	N	-0-	-0-	
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2	N	-0-	-0-	
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2	N	-0-	-0-	
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2	N	-0-	-0-	
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2	N	-0-	-0-	
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	-0-
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-
04	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-
05	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-
01	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-	-0-	-0-
02	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	-0-
03	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
05	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2570	- 5701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809 2	N	-0-	-0-
01		1891 N	1653	-0-	-238	-0-	1653 2	N	-0-	-0-
02		1740 N	1578	-0-	-162	-0-	1578 2	N	-0-	-0-
03		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733 2	N	-0-	-0-
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-	-0-
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-	-0-
01		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-
02		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-	-0-
03		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-
04		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	-0-
05		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2561	- 5543
12		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	N	-0-	-0-
01		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	N	-0-	-0-
02		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-	-0-
03		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-	-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-	-0-
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2441	- 4472
12		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-	-0-
01		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-	-0-
02		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-	-0-
03		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-	-0-
04		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	N	-0-	-0-
05		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID -> 023653	COMPL. DATE 08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023654	COMPL. DATE 11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-	-0-
01		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-	-0-
02		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	-0-
03		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-	-0-
04		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-	-0-
05		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655	COMPL. DATE 11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	-0-	-0-
01		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-	-0-
02		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-	-0-
03		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-	-0-
04		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-	-0-
05		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF. 2306	- 4810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480 X	917	-0-	-1563	-0-		917 2		N	-0-			-0-
01	2232 X	826	-0-	-1406	-0-		826 2		N	-0-			-0-
02	2088 X	759	-0-	-1329	-0-		759 2		N	-0-			-0-
03	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-		2579 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3620	-0-	620	620		3620 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3493	-0-	393	1013		3493 2		N	-0-			-0-
-----													
WARWICK		WELL #:		A 2	RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WARWICK		WELL #:		A 3	RRCID ->	023659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2152	- 2705	
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-			-0-
01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-			-0-
04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-
-----													
WARWICK		WELL #:		A 5	RRCID ->	023661	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-			-0-
01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-			-0-
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-			-0-
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2			N	-0-			-0-
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2			N	-0-			-0-
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-			-0-
-----													
BRUMLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1363 2	179 9	N	163	134 1			38
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1187 2	194 9	N	176	162 1			52
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1167 2	70 9	N	64	97 1			19
03	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1087 2	122 9	N	111	109 1			21
04	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7233 2	134 9	N	122	99 1			44
05	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1429 2	117 9	N	106	113 1			37
-----													
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-			-0-
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-			-0-
02	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-			-0-
03	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-			-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2			N	-0-			-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
NORTH AMERICAN-SANFORD															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD															
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	80	9	N	73	61	1	17
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	88	9	N	80	73	1	24
02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	33	9	N	30	45	1	9
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	64	9	N	58	56	1	11
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	3542	2	64	9	N	58	48	1	21
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2	56	9	N	51	54	1	18

WHITTENBURG															
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFFER-SANFORD															
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIZEL-SANFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARVER															
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974															
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20	14	1	9
01	806 N	356	-0-	-450	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10	17	1	2
02	754 N	421	-0-	-333	-0-	-0-	406	2	15	9	N	14	2	1	14
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	25	9	N	23	28	1	9
04	330 N	33	-0-	-297	-0-	-0-	12	2	21	9	N	19	21	1	7
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	18	9	N	16	15	1	8

HENDERSON-HERRING															
WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14	16	1	8
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16	19	1	5
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	3	1	2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	491 X	491	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	21	9	N	19	11	1	8

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
SMITH, ETHEL																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		392 X	392	-0-	-0-	-0-	373	2	19	9	N	17	18	1		7	
01		409 X	409	-0-	-0-	-0-	387	2	22	9	N	20	18	1		9	
02		394 X	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15	12	1		12	
03		392 X	392	-0-	-0-	-0-	374	2	18	9	N	16	21	1		7	
04		19 X	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13	11	1		9	
05		408 X	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	N	8	10	1		7	
-----																	
MERCHANT, IRA C.																	
WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BURNETT, R.																	
WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A																	
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1289	2	81	9	N	74	71	1		26	
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1166	2	91	9	N	83	72	1		37	
02	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1269	2	94	9	N	85	93	1		29	
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1280	2	85	9	N	77	95	1		11	
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1412	2	72	9	N	65	38	1		38	
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1517	2	73	9	N	66	80	1		24	
-----																	
BURNETT																	
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410																	
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	969	2	61	9	N	55	52	1		19	
01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	881	2	70	9	N	64	54	1		29	
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	871	2	65	9	N	59	67	1		21	
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54	69	1		6	
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	852	2	43	9	N	39	23	1		22	
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	827	2	41	9	N	37	45	1		14	
-----																	
CARVER -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
CARVER -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	534	2	33	9	N	30	25	1		10	
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	391	2	25	9	N	23	25	1		8	
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	282	2	15	9	N	14	14	1		8	
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	399	2	23	9	N	21	22	1		7	
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	N	17	18	1		6	
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	406	2	17	9	N	15	15	1		6	
-----																	
DAVID-HANSEN																	
WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067																	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	N	5
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3
05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
-----												
HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3
05	152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2
-----												
HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3
01	136 X	136	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3
03	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	N	4
05	230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HERRING														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HERRING														
WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	204	2	6	9	N	5	5	1	1
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	200	2	3	9	N	3	3	1	1
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	187	2	3	9	N	3	3	1	1
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5	5	1	1
04	210 N	9	-0-	-201	-0-	3	2	6	9	N	5	4	1	2
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3	4	1	1
-----														
JOHNSON														
WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	372 N	103	-0-	-269	-0-	91	2	12	9	N	11	11	1	1
01	248 N	72	-0-	-176	-0-	59	2	13	9	N	12	3	1	10
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	236	2	14	9	N	13	20	1	3
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	1	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12	9	1	3
05	279 N	85	-0-	-194	-0-	78	2	7	9	N	6	9	1	-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	341 N	43	-0-	-298	-0-	37	2	6	9	N	5	6	1	-0-
01	217 N	75	-0-	-142	-0-	58	2	17	9	N	15	2	1	13
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	385	2	24	9	N	22	30	1	5
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	5	1	1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	31	22	1	10
05	434 N	199	-0-	-235	-0-	186	2	13	9	N	12	22	1	-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HERRING														
WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HERRING		WELL #:		M 3	RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HERRING		WELL #:		M 4	RRCID ->	023891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PERKY		WELL #:		5	RRCID ->	023900	COMPL. DATE	11/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PHILLIPS, OTIS A.		WELL #:		2	RRCID ->	023901	COMPL. DATE	12/15/1946	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2928 - 3141					
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7 9	N	6	4 1	3				
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7 9	N	6	6 1	3				
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4 9	N	4	4 1	3				
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4 9	N	4	5 1	2				
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4 9	N	4	5 1	1				
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4 9	N	4	3 1	2				
-----																
PHILLIPS, OTIS B.		WELL #:		1	RRCID ->	023902	COMPL. DATE	11/25/1946	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
-----																
READ L		WELL #:		2	RRCID ->	023912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
RILEY		WELL #:		G 9	RRCID ->	023920	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
RILEY		WELL #: H 1		RRCID -> 023921		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-	820	2	25	9	N	23	15	1	12
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	732	2	28	9	N	25	25	1	12
02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	844	2	25	9	N	23	21	1	13
03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	968	2	28	9	N	25	28	1	10
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20	23	1	7
05	988 X	988	-0-	-0-	-0-	970	2	18	9	N	16	15	1	8
-----														
RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 023922		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SANFORD J1		WELL #: 1		RRCID -> 023934		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530					
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	618	2	39	9	N	35	33	1	13
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	598	2	48	9	N	44	36	1	21
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	639	2	51	9	N	46	46	1	21
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	616	2	46	9	N	42	57	1	6
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27	17	1	16
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	389	2	19	9	N	17	27	1	6
-----														
SANFORD J		WELL #: 2		RRCID -> 023935		COMPL. DATE 11/23/2009			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302					
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	864	2	55	9	N	50	47	1	18
01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	774	2	59	9	N	54	47	1	25
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	778	2	62	9	N	56	57	1	24
03	852 X	852	-0-	-0-	-0-	791	2	61	9	N	55	71	1	8
04	859 X	859	-0-	-0-	-0-	819	2	40	9	N	36	23	1	21
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	584	2	26	9	N	24	38	1	7
-----														
HERRING		WELL #: T 1		RRCID -> 023942		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2	2	1	-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	1	1	1
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	1	1	-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3	2	1	1
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	2	1	1
05	130 X	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2	2	1	1
-----														
WILLIAMS -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 023949		COMPL. DATE 04/04/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	500	2	18	9	N	16	21	1	9
01	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1428	2	32	9	N	29	20	1	18
02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1449	2	30	9	N	27	28	1	17
03	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1508	2	34	9	N	31	33	1	15
04	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1181	2	23	9	N	21	21	1	15
05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1260	2	18	9	N	16	19	1	12
-----														
WILLIAMS -A-		WELL #: C 2		RRCID -> 023950		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	103	1	301	2	N	-0-			-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	109	1	224	2	N	-0-			-0-
02	369 X	369	-0-	-0-	-0-	103	1	266	2	N	-0-			-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	96	1	278	2	N	-0-			-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	76	1	26	2	N	-0-			-0-
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CHILDERS		WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 023993		COMPL. DATE 04/04/1935		TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #: 3		RRCID -> 023994		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 66		RRCID -> 024002		COMPL. DATE 01/21/1946		TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874			
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-
01	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-	-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 84		RRCID -> 024004		COMPL. DATE 06/01/1952		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857			
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT L UNIT		WELL #: A 86		RRCID -> 024005		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545			
12	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	-0-	-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
DEAHL, G. W. -8-			WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCCOY			WELL #:		1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF. N/A					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BEAUCHAMP			WELL #:		P 1 R	RRCID ->	024023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	60	1	381	2	N	-0-					-0-
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	N	-0-					-0-
04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	154	1	1366	2	N	-0-					-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BEDNORZ, J. G.			WELL #:		T 1	RRCID ->	024024	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BENNETT			WELL #:		P 1	RRCID ->	024025	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2210 - 2807					
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	620	1	859	2	N	-0-					-0-
01		1674 N	1583	-0-	-91	-0-	620	1	963	2	N	-0-					-0-
02		1566 N	1408	-0-	-158	-0-	580	1	828	2	N	-0-					-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	620	1	956	2	N	-0-					-0-
04		1530 N	1205	-0-	-325	-0-	360	1	845	2	N	-0-					-0-
05		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	620	1	900	2	N	-0-					-0-
-----																	
BENNETT-SNEED			WELL #:		P 1	RRCID ->	024026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	403	1	1111	2	N	-0-					-0-
01		1705 N	1128	-0-	-577	-0-	390	1	738	2	N	-0-					-0-
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	377	1	1322	2	N	-0-					-0-
03		1519 N	946	-0-	-573	-0-	403	1	543	2	N	-0-					-0-
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	210	1	984	2	N	-0-					-0-
05		1829 N	687	-0-	-1142	-0-	130	1	557	2	N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT, M. C.			WELL #:		T 2	RRCID ->	024030	COMPL. DATE	09/22/1936	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A					
12		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BURNETT, M. C.		WELL #: T 5		RRCID -> 024031		COMPL. DATE 12/00/1926			TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-			-0-		
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-		
02	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-		
03	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-			-0-		
04	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-		
05	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-			-0-		
-----														
BURNETT, M. C.		WELL #: T 6		RRCID -> 024032		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730					
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	620	1	2355	2	N	-0-	-0-		
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	620	1	2281	2	N	-0-	-0-		
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	573	1	2124	2	N	-0-	-0-		
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	620	1	2457	2	N	-0-	-0-		
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	600	1	2441	2	N	-0-	-0-		
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	618	1	2549	2	N	-0-	-0-		
-----														
BURNETT, M. C.		WELL #: T 7		RRCID -> 024033		COMPL. DATE 04/09/1956			TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A					
12	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-		-0-		
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		-0-		
02	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-		-0-		
03	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-		
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		-0-		
05	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		-0-		
-----														
BURNETT, S. B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024036		COMPL. DATE 03/00/1925			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID -> 024037		COMPL. DATE 07/22/1999			TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940					
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	646	2	34	9	N	31	28	1	16
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	535	2	46	9	N	42	42	1	16
02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	468	2	32	9	N	29	42	1	3
03	522 X	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25	14	1	14
04	607 X	607	-0-	-0-	-0-	575	2	32	9	N	29	28	1	15
05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	619	2	25	9	N	23	27	1	11
-----														
BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950					
12	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	403	1	815	2	N	25	23	1	13
						28	9							
01	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	391	1	726	2	N	35	35	1	13
						39	9							
02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	348	1	679	2	N	24	35	1	2
						26	9							
03	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	401	1	781	2	N	22	12	1	12
						24	9							
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	389	1	782	2	N	23	23	1	12
						25	9							
05	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	401	1	842	2	N	20	23	1	9
						22	9							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2345	-		3200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	660 2	46 9	N	42	38 1					22
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	422 2	66 9	N	60	59 1					23
02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	515 2	43 9	N	39	58 1					4
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	457 2	40 9	N	36	20 1					20
04	794 X	794	-0-	-0-	-0-	750 2	44 9	N	40	39 1					21
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	765 2	35 9	N	32	38 1					15
-----															
BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A								
12	589 N	173	-0-	-416	-0-	173 2		N	-0-						-0-
01	558 N	74	-0-	-484	-0-	74 2		N	-0-						-0-
02	464 N	280	-0-	-184	-0-	280 2		N	-0-						-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-						-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-						-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-						-0-
-----															
BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043	COMPL. DATE 05/27/1948	TOTAL DEPTH 2673	PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	24 1					14
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	37 1					14
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1008 2	26 9	N	24	36 1					2
03	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1330 2	24 9	N	22	12 1					12
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1142 2	28 9	N	25	24 1					13
05	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1113 2	22 9	N	20	24 1					9
-----															
BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044	COMPL. DATE 03/29/1949	TOTAL DEPTH 2495	PERF. N/A								
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3350 2	169 9	N	154	140 1					80
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3157 2	238 9	N	216	214 1					82
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2828 2	158 9	N	144	212 1					14
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2943 2	143 9	N	130	71 1					73
04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3453 2	158 9	N	144	141 1					76
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3607 2	129 9	N	117	139 1					54
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045	COMPL. DATE 03/14/1930	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2360	-		2750					
12	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	403 1	832 2	N	-0-						-0-
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	375 1	736 2	N	-0-						-0-
02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	377 1	723 2	N	-0-						-0-
03	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	403 1	795 2	N	-0-						-0-
04	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	388 1	783 2	N	-0-						-0-
05	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	400 1	723 2	N	-0-						-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 2301	PERF. 2092	-		2750					
12	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-						-0-
01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-						-0-
02	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-						-0-
03	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-						-0-
04	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-						-0-
05	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID -> 024047		COMPL. DATE 08/08/1940		TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
05	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, M.C.		WELL #: T 4		RRCID -> 024048		COMPL. DATE 08/15/1936		TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, M.C.		WELL #: T 7A		RRCID -> 024049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605		
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID -> 024050		COMPL. DATE 08/11/1949		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A		
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		-0-
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-		-0-
03	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-		-0-
04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
05	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID -> 024052		COMPL. DATE 02/29/1932		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A		
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-
03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A		
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	386 1	461 2	N	-0-	-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	399 1	540 2	N	-0-	-0-
02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	376 1	475 2	N	-0-	-0-
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	403 1	510 2	N	-0-	-0-
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	390 1	549 2	N	-0-	-0-
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	403 1	554 2	N	-0-	-0-
-----										
BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054		COMPL. DATE 08/25/1957		TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A		
12	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	-0-
01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-
02	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BURNETT, S. B.		WELL #:	P 4	RRCID ->	024055	COMPL. DATE	04/23/1959	TOTAL DEPTH	2987	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT, M.C.		WELL #:	S 1	RRCID ->	024056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2157 - 2455			
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-			-0-
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-			-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-			-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-			-0-
04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-			-0-
05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT, M.C.		WELL #:	H 1	RRCID ->	024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2511 - 2925			
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-			-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-			-0-
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			-0-
03	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-			-0-
04	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-			-0-
05	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-			-0-
-----													
CRUTCHFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	024060	COMPL. DATE	04/23/1939	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A			
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-			-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-			-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2			N	-0-			-0-
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-			-0-
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-			-0-
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-			-0-
-----													
CRUTCHFIELD		WELL #:	E 1	RRCID ->	024061	COMPL. DATE	06/26/1935	TOTAL DEPTH	2722	PERF. N/A			
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2			N	-0-			-0-
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			N	-0-			-0-
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-			-0-
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2			N	-0-			-0-
04	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2			N	-0-			-0-
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			N	-0-			-0-
-----													
CRUTCHFIELD		WELL #:	E 2	RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A			
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-			-0-
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-			-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-			-0-
03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-			-0-
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-			-0-
05	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			-0-
-----													
CRUTCHFIELD		WELL #:	E 3	RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A			
12	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284 2			N	-0-			-0-
01	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905 2			N	-0-			-0-
02	1247 N	1225	-0-	-22	-0-	1225 2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2			N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281 2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064	COMPL. DATE 08/07/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-
01	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
-----											
CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065	COMPL. DATE 06/04/1936	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	N/A		
12	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
03	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
-----											
CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066	COMPL. DATE 08/06/1946	TOTAL DEPTH	2729	PERF.	N/A		
12	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700 2		N	-0-		-0-
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641 2		N	-0-		-0-
02	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615 2		N	-0-		-0-
03	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905 2		N	-0-		-0-
04	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810 2		N	-0-		-0-
05	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 2		N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067	COMPL. DATE 10/16/1962	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	N/A		
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	620 1	1276 2	N	-0-		-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	620 1	1030 2	N	-0-		-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	570 1	895 2	N	-0-		-0-
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	610 1	1279 2	N	-0-		-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	592 1	1199 2	N	-0-		-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	620 1	1186 2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068	COMPL. DATE 10/22/1962	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2805	-	2930
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	620 1		N	-0-		-0-
01	837 N	618	-0-	-219	-0-	300 1	318 2	N	-0-		-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	580 1	524 2	N	-0-		-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	620 1	523 2	N	-0-		-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	168 1	556 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	646	-0-	-532	-0-	120 1	526 2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070	COMPL. DATE 06/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
01	1209 X	394	-0-	-815	-0-	394 2		N	-0-		-0-
02	1131 X	811	-0-	-320	-0-	811 2		N	-0-		-0-
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
COON, R. S.																
WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	PERF. CODE	EOM BALANCE
*06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	1424	2	N	-0-			-0-
07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1903	2	N	-0-			-0-
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1369	2	N	-0-			-0-
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	500	2	N	-0-			-0-
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1701	2	N	-0-			-0-
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1321	2	N	-0-			-0-
12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	1341	2	N	-0-			-0-
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	411	2	N	-0-			-0-
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	971	2	N	-0-			-0-
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1475	2	N	-0-			-0-
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	1371	2	N	-0-			-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	1480	2	N	-0-			-0-

  

COON, R. S.																
WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2057	2	N	-0-			-0-
01		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	1912	2	N	-0-			-0-
02		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	1834	2	N	-0-			-0-
03		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2093	2	N	-0-			-0-
04		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1993	2	N	-0-			-0-
05		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2015	2	N	-0-			-0-

  

COON, R. S.																
WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		1240 N	944	-0-	-296	-0-	-0-	403	1	541	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	403	-0-	-837	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
02		1160 N	364	-0-	-796	-0-	-0-	364	1			N	-0-			-0-
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1227	2	N	-0-			-0-
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	1481	2	N	-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	506	2	N	-0-			-0-

  

COON, R. S.																
WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

COON, R. S.																
WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	2942	2	N	-0-			-0-
01		3534 X	3256	-0-	-278	-0-	-0-	743	1	2513	2	N	-0-			-0-
02		3683 X	3120	-0-	-563	-0-	-0-	729	1	2391	2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3734	-0-	-203	-0-	-0-	837	1	2897	2	N	-0-			-0-
04		3810 X	3495	-0-	-315	-0-	-0-	810	1	2685	2	N	-0-			-0-
05		3782 X	3500	-0-	-282	-0-	-0-	837	1	2663	2	N	-0-			-0-

  

COON, R. S.																
WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		1178 N	799	-0-	-379	-0-	-0-	600	1	199	2	N	-0-			-0-
01		1550 N	663	-0-	-887	-0-	-0-	620	1	43	2	N	-0-			-0-
02		2146 N	560	-0-	-1586	-0-	-0-	560	1			N	-0-			-0-
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	1382	2	N	-0-			-0-
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1592	2	N	-0-			-0-
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	1539	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	246	1	990	2	N	-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	248	1	1272	2	N	-0-
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	249	1	922	2	N	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	247	1	350	2	N	-0-
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	249	1	1141	2	N	-0-
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	240	1	878	2	N	-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	237	1	831	2	N	-0-
01	1395 N	449	-0-	-946	-0-	221	1	228	2	N	-0-
02	1073 N	771	-0-	-302	-0-	212	1	559	2	N	-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	243	1	948	2	N	-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	248	1	967	2	N	-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	256	1	1046	2	N	-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082		COMPL. DATE 07/11/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	247	1	2011	2	N	-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	273	1	743	2	N	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	130	1	2557	2	N	-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	273	1	1681	2	N	-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	208	1	1002	2	N	-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	3131 X	1569	-0-	-1562	-0-	620	1	949	2	N	-0-
01	1643 X	1278	-0-	-365	-0-	620	1	658	2	N	-0-
02	1421 X	1315	-0-	-106	-0-	580	1	735	2	N	-0-
03	1581 X	1472	-0-	-109	-0-	620	1	852	2	N	-0-
04	1530 X	1391	-0-	-139	-0-	592	1	799	2	N	-0-
05	1581 X	1266	-0-	-315	-0-	520	1	746	2	N	-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1519 N	869	-0-	-650	-0-	195	1	674	2	N	-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-
02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	260	1	977	2	N	-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	403	1	1728	2	N	-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086		COMPL. DATE 09/14/1962		TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A			
12	1519 N	620	-0-	-899	-0-	620	1			N	-0-
01	1519 N	620	-0-	-899	-0-	620	1			N	-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	580	1	846	2	N	-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	620	1	1416	2	N	-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	600	1	1157	2	N	-0-
05	1519 N	533	-0-	-986	-0-	160	1	373	2	N	-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090		COMPL. DATE 04/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	217	1	951	2	N	-0-
01	1240 N	613	-0-	-627	-0-	140	1	473	2	N	-0-
02	1102 N	905	-0-	-197	-0-	905	2			N	-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	210	1	999	2	N	-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	210	1	871	2	N	-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	217	1	961	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 760218																			
COON, R. S.																			
WELL #: M 27												RRCID -> 024091		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	310	1	886	2	N	-0-					-0-			
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	200	1	265	2	N	-0-					-0-			
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-			
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	300	1	956	2	N	-0-					-0-			
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	947	2	N	-0-					-0-			
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	310	1	919	2	N	-0-					-0-			
-----																			
COON, R. S.																			
WELL #: M 28												RRCID -> 024092		COMPL. DATE 09/27/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-			
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-			
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-			
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-			
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-			
05	899 N	291	-0-	-608	-0-	291	2			N	-0-					-0-			
-----																			
COON, R. S.																			
WELL #: M 29												RRCID -> 024093		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
-----																			
COON, R. S.																			
WELL #: M 33												RRCID -> 024097		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1860 X	1810	-0-	-50	-0-	837	1	973	2	N	-0-					-0-			
01	1860 X	1206	-0-	-654	-0-	459	1	747	2	N	-0-					-0-			
02	1740 X	1588	-0-	-152	-0-	729	1	859	2	N	-0-					-0-			
03	1860 X	1822	-0-	-38	-0-	837	1	985	2	N	-0-					-0-			
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	783	1	878	2	N	-0-					-0-			
05	1705 N	47	-0-	-1658	-0-	27	1	20	2	N	-0-					-0-			
-----																			
COON, R. S.																			
WELL #: S 1 R												RRCID -> 024098		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	315	1	859	2	N	-0-					-0-			
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	310	1	714	2	N	-0-					-0-			
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	218	1	450	2	N	-0-					-0-			
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	97	1	417	2	N	-0-					-0-			
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	319	1	986	2	N	-0-					-0-			
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	347	1	1003	2	N	-0-					-0-			
-----																			
COON, R. S.																			
WELL #: S 2												RRCID -> 024099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	713 N	66	-0-	-647	-0-	66	1			N	-0-					-0-			
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-			
02	261 N	11	-0-	-250	-0-	11	1			N	-0-					-0-			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	183	1	842	2	N	-0-					-0-			
-----																			
COON, R. S.																			
WELL #: S 3												RRCID -> 024100		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 2557 - 3283	
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	341	1	3627	2	N	-0-					-0-			
01	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	341	1	2424	2	N	-0-					-0-			
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	242	1	2558	2	N	-0-					-0-			
03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	341	1	3152	2	N	-0-					-0-			
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	330	1	3884	2	N	-0-					-0-			
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	330	1	3388	2	N	-0-					-0-			

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
COON, R. S.															
WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
12	1829 N	1814	-0-	-15	-0-		335 1	1479 2	N		-0-				-0-
01	2418 N	224	-0-	-2194	-0-		52 1	172 2	N		-0-				-0-
02	2059 N	-0-	-0-	-2059	-0-				N		-0-				-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		282 1	1555 2	N		-0-				-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		311 1	1368 2	N		-0-				-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		382 1	1947 2	N		-0-				-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		403 1	2132 2	N		-0-				-0-
01	2573 N	2391	-0-	-182	-0-		371 1	2020 2	N		-0-				-0-
02	2407 N	2075	-0-	-332	-0-		325 1	1750 2	N		-0-				-0-
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-		403 1	2345 2	N		-0-				-0-
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		390 1	2282 2	N		-0-				-0-
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-		403 1	2344 2	N		-0-				-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		403 1	1434 2	N		-0-				-0-
01	1891 N	1662	-0-	-229	-0-		371 1	1291 2	N		-0-				-0-
02	1682 N	1569	-0-	-113	-0-		338 1	1231 2	N		-0-				-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		403 1	1478 2	N		-0-				-0-
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		390 1	1392 2	N		-0-				-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		403 1	1446 2	N		-0-				-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327															
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		310 1	2009 2	N		-0-				-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		310 1	1462 2	N		-0-				-0-
02	2088 N	1717	-0-	-371	-0-		290 1	1427 2	N		-0-				-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		310 1	2021 2	N		-0-				-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		300 1	1914 2	N		-0-				-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		310 1	1944 2	N		-0-				-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		522 1	1420 2	N		-0-				-0-
01	1953 N	1740	-0-	-213	-0-		527 1	1213 2	N		-0-				-0-
02	1827 N	1070	-0-	-757	-0-		349 1	721 2	N		-0-				-0-
03	1953 N	921	-0-	-1032	-0-		173 1	748 2	N		-0-				-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		491 1	1518 2	N		-0-				-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		490 1	1416 2	N		-0-				-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		403 1	1032 2	N		-0-				-0-
01	1457 N	754	-0-	-703	-0-		260 1	494 2	N		-0-				-0-
02	1363 N	1300	-0-	-63	-0-		377 1	923 2	N		-0-				-0-
03	1426 N	1043	-0-	-383	-0-		390 1	653 2	N		-0-				-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		377 1	914 2	N		-0-				-0-
05	1395 N	1166	-0-	-229	-0-		390 1	776 2	N		-0-				-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810															
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		403 1	1534 2	N		-0-				-0-
01	1922 N	1675	-0-	-247	-0-		260 1	1415 2	N		-0-				-0-
02	1885 N	1659	-0-	-226	-0-		377 1	1282 2	N		-0-				-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		403 1	1645 2	N		-0-				-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		390 1	1505 2	N		-0-				-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		403 1	1576 2	N		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST										CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
COON, R. S.										WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	837	1	2032	2	N	-0-	-0-						
01	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	756	1	1661	2	N	-0-	-0-						
02	2726	X	2361	-0-	-365	-0-	729	1	1632	2	N	-0-	-0-						
03	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	797	1	2098	2	N	-0-	-0-						
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	810	1	1933	2	N	-0-	-0-						
05	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	837	1	1931	2	N	-0-	-0-						
-----																			
COON, R. S.										WELL #: S 13		RRCID -> 024110		COMPL. DATE 12/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	620	1	1127	2	N	-0-	-0-						
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	620	1	847	2	N	-0-	-0-						
02	1537	N	1409	-0-	-128	-0-	580	1	829	2	N	-0-	-0-						
03	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	620	1	943	2	N	-0-	-0-						
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	560	1	802	2	N	-0-	-0-						
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	600	1	1298	2	N	-0-	-0-						
-----																			
DAUER										WELL #: E 1		RRCID -> 024111		COMPL. DATE 05/15/1932		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 2285 - 2525	
12	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-	-0-						
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	-0-						
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-						
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-	-0-						
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	-0-						
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-						
-----																			
FOSTER										WELL #: F 2		RRCID -> 024117		COMPL. DATE 08/00/1942		TOTAL DEPTH 3294		PERF. N/A	
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	403	1	1098	2	N	-0-	-0-						
01	1364	N	874	-0-	-490	-0-	403	1	471	2	N	-0-	-0-						
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	377	1	1246	2	N	-0-	-0-						
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	403	1	1309	2	N	-0-	-0-						
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	390	1	1170	2	N	-0-	-0-						
05	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	403	1	1112	2	N	-0-	-0-						
-----																			
GARNER										WELL #: T 2 A		RRCID -> 024119		COMPL. DATE 03/00/1928		TOTAL DEPTH 2425		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
-----																			
GOBER										WELL #: S 1		RRCID -> 024120		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1426	N	893	-0-	-533	-0-	221	1	672	2	N	-0-	-0-						
01	1953	N	1586	-0-	-367	-0-	248	1	1338	2	N	-0-	-0-						
02	1682	N	75	-0-	-1607	-0-	13	1	62	2	N	-0-	-0-						
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	-0-						
04	1530	N	886	-0-	-644	-0-	78	1	808	2	N	-0-	-0-						
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	395	1	1901	2	N	-0-	-0-						
-----																			
GOBER										WELL #: S 2		RRCID -> 024121		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	391	1	1453	2	N	-0-	-0-						
01	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	332	1	1345	2	N	-0-	-0-						
02	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	371	1	1408	2	N	-0-	-0-						
03	1829	N	286	-0-	-1543	-0-	65	1	221	2	N	-0-	-0-						
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	254	1	1656	2	N	-0-	-0-						
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	403	1	1651	2	N	-0-	-0-						

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GOBER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	371	1	629	2	N	-0-	-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	534	1	882	2	N	-0-	-0-
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	651	1	962	2	N	-0-	-0-
03	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	794	1	1208	2	N	-0-	-0-
04	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	810	1	1195	2	N	-0-	-0-
05	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	819	1	1256	2	N	-0-	-0-
-----												
GORES												
WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GORES												
WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAIDUK												
WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	-0-
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-	-0-
02	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	-0-
03	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	-0-
05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	-0-
-----												
HAILE												
WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	620	1	3470	2	N	-0-	-0-
01	3441 X	1518	-0-	-1923	-0-	620	1	898	2	N	-0-	-0-
02	3219 X	1602	-0-	-1617	-0-	580	1	1022	2	N	-0-	-0-
03	3441 X	1879	-0-	-1562	-0-	620	1	1259	2	N	-0-	-0-
04	3330 X	2054	-0-	-1276	-0-	480	1	1574	2	N	-0-	-0-
05	3441 X	1354	-0-	-2087	-0-	1354	2			N	-0-	-0-
-----												
HARRISON												
WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
12	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
01	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	-0-
03	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	-0-
04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-	-0-
05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	-0-
-----												
HAAS												
WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441												
12	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	-0-
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	-0-
03	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
05	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HAAS		WELL #: 3				RRCID -> 024130	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	651 N	155	-0-	-496	-0-	155 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	609 N	162	-0-	-447	-0-	162 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
JESTER		WELL #: T 1				RRCID -> 024131	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	620 1	2559 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3286 X	2416	-0-	-870	-0-	420 1	1996 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3103 X	2569	-0-	-534	-0-	580 1	1989 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3317 X	3242	-0-	-75	-0-	620 1	2622 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3210 X	2997	-0-	-213	-0-	600 1	2397 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3193 X	3118	-0-	-75	-0-	620 1	2498 2	N	-0-	-0-	-0-	
JOHNSON, CART		WELL #: P 1				RRCID -> 024132	COMPL. DATE 01/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
JOHNSON, E. B.		WELL #: 1				RRCID -> 024133	COMPL. DATE 02/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
JOHNSON WALTERS		WELL #: P 1				RRCID -> 024135	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	557 1	3925 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4898 X	1422	-0-	-3476	-0-	160 1	1262 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4727 X	1180	-0-	-3547	-0-	150 1	1030 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	5053 X	4402	-0-	-651	-0-	530 1	3872 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4890 X	4656	-0-	-234	-0-	543 1	4113 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4495 X	3057	-0-	-1438	-0-	350 1	2707 2	N	-0-	-0-	-0-	
JORDAN		WELL #: E 1				RRCID -> 024136	COMPL. DATE 01/00/1931	TOTAL DEPTH	2467	PERF.	N/A	
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
JORDAN		WELL #: T 1				RRCID -> 024137	COMPL. DATE 06/06/1932	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	N/A	
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JORDAN		WELL #:		T 2	RRCID ->	024138	COMPL. DATE	07/29/1938	TOTAL DEPTH	2535	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
01	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
04	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
05	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
-----														
JORDAN		WELL #:		T 3	RRCID ->	024139	COMPL. DATE	02/17/1947	TOTAL DEPTH	2553	PERF. N/A			
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
-----														
KALKA		WELL #:		T 1	RRCID ->	024140	COMPL. DATE	12/00/1927	TOTAL DEPTH	2515	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KILGORE		WELL #:		G 3	RRCID ->	024142	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KILGORE		WELL #:		P 5	RRCID ->	024144	COMPL. DATE	09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	211	1	435	2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KILGORE PAR		WELL #:		6	RRCID ->	024145	COMPL. DATE	02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	192	1	397	2	N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LUCKY TIGER		WELL #:		M 1 A	RRCID ->	024149	COMPL. DATE	09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MCCONNELL, R. S.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MCCOY														
WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635														
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
-----														
MCLAUGHLIN														
WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A														
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
-----														
MCLAUGHLIN														
WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A														
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MCLAUGHLIN														
WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A														
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
-----														
MCLAUGHLIN														
WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A														
12	815	X	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
-----														
MCLAUGHLIN														
WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A														
12	346	X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID ->	024160	COMPL. DATE	06/23/1940	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
03	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2332 - 2580	
12	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2	N	-0-	-0-	-0-
02	725 N	659	-0-	-66	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCLAUGHLIN		WELL #: M 8		RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF. N/A	
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	-0-
04	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-
05	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MINERAL INV.		WELL #: T 1		RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A	
12	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	403	1	1065 2	N	-0-	-0-
01	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	403	1	1073 2	N	-0-	-0-
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	349	1	1108 2	N	-0-	-0-
03	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	403	1	1279 2	N	-0-	-0-
04	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	361	1	1140 2	N	-0-	-0-
05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	361	1	971 2	N	-0-	-0-
-----											
MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID ->	024165	COMPL. DATE	08/23/1935	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOORE		WELL #: T 1		RRCID ->	024169	COMPL. DATE	08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
NOEL		WELL #: T 1		RRCID ->	024170	COMPL. DATE	04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF. N/A	
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-
03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PYTHIAN		WELL #: P 1		RRCID -> 024173		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 5028		PERF. 2835 - 5028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	403	1	3374	2	N	-0-	-0-
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	403	1	2966	2	N	-0-	-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	371	1	3318	2	N	-0-	-0-
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	403	1	3553	2	N	-0-	-0-
04	3210 X	3150	-0-	-60	-0-	366	1	2784	2	N	-0-	-0-
05	3317 X	2208	-0-	-1109	-0-	221	1	1987	2	N	-0-	-0-
-----												
RAMMING		WELL #: E 1		RRCID -> 024174		COMPL. DATE 02/19/1938		TOTAL DEPTH 2745		PERF. N/A		
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	-0-
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	-0-
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	-0-
04	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	-0-
05	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	-0-
-----												
SCHAFFER		WELL #: S 2		RRCID -> 024175		COMPL. DATE 11/12/1931		TOTAL DEPTH 2760		PERF. N/A		
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	-0-
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-
03	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	-0-
05	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	-0-
-----												
SCHAFFER		WELL #: S 3		RRCID -> 024176		COMPL. DATE 12/20/1931		TOTAL DEPTH 2531		PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SCHAFFER		WELL #: S 5		RRCID -> 024178		COMPL. DATE 05/01/1933		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A		
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-	-0-
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	-0-
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	-0-
03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	-0-
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-	-0-
05	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-	-0-
-----												
SCHAFFER		WELL #: S 6		RRCID -> 024179		COMPL. DATE 08/23/1937		TOTAL DEPTH 2585		PERF. N/A		
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-	-0-
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-	-0-
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-	-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-	-0-
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-	-0-
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-	-0-
-----												
SCHAFFER		WELL #: S 7		RRCID -> 024180		COMPL. DATE 05/04/1939		TOTAL DEPTH 2666		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-	-0-	
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	-0-	
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-	-0-	
03	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-	-0-	
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 9	RRCID -> 024182	COMPL. DATE 04/07/1941	TOTAL DEPTH 2920	PERF. N/A			
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-	-0-	
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	-0-	
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-	-0-	
03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-	-0-	
04	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-	-0-	
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-	-0-	
-----											
SCHAFFER				WELL #: T 1	RRCID -> 024183	COMPL. DATE 05/00/1931	TOTAL DEPTH 2880	PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
SCHLEE				WELL #: 1	RRCID -> 024184	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3466	PERF. N/A			
12	2914 X	2913	-0-	-1	-0-	620 1	2293 2	N	-0-	-0-	
01	3193 X	815	-0-	-2378	-0-	180 1	635 2	N	-0-	-0-	
02	2987 X	890	-0-	-2097	-0-	20 1	870 2	N	-0-	-0-	
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	580 1	3013 2	N	-0-	-0-	
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	600 1	2635 2	N	-0-	-0-	
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	620 1	2548 2	N	-0-	-0-	
-----											
SMITH				WELL #: E 1	RRCID -> 024185	COMPL. DATE 07/25/1937	TOTAL DEPTH 2675	PERF. N/A			
12	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-	-0-	
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-	
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	-0-	
03	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-	-0-	
04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-	-0-	
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-	-0-	
-----											
SNEED, ESTATE				WELL #: P 2	RRCID -> 024187	COMPL. DATE 10/14/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	273 1	1332 2	N	-0-	-0-	
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	351 1	1909 2	N	-0-	-0-	
02	2813 N	2242	-0-	-571	-0-	325 1	1917 2	N	-0-	-0-	
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	403 1	2397 2	N	-0-	-0-	
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	390 1	2061 2	N	-0-	-0-	
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	403 1	2202 2	N	-0-	-0-	
-----											
SNEED, J. T.				WELL #: P 2	RRCID -> 024190	COMPL. DATE 01/21/1932	TOTAL DEPTH 3042	PERF. 2448	-	3042	
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-	-0-	
01	899 N	787	-0-	-112	-0-	787 2		N	-0-	-0-	
02	841 N	528	-0-	-313	-0-	528 2		N	-0-	-0-	
03	868 N	697	-0-	-171	-0-	697 2		N	-0-	-0-	
04	750 N	643	-0-	-107	-0-	643 2		N	-0-	-0-	
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
SNEED, J. T.		WELL #: P 3		RRCID ->	024191	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	2387 N	2045	-0-	-342	-0-	2045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	2030 N	1848	-0-	-182	-0-	1848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID ->	024192	COMPL. DATE	09/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	1271 N	797	-0-	-474	-0-	797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID ->	024193	COMPL. DATE	02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	1581 N	980	-0-	-601	-0-	980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	1363 N	956	-0-	-407	-0-	956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 6		RRCID ->	024194	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	150	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-
01	02	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	158	1	1015	2	N	-0-	-0-	-0-
02	03	1218 N	536	-0-	-682	-0-	129	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-
03	04	1178 N	435	-0-	-743	-0-	121	1	314	2	N	-0-	-0-	-0-
04	05	1140 N	917	-0-	-223	-0-	133	1	784	2	N	-0-	-0-	-0-
05		558 N	69	-0-	-489	-0-	65	1	4	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID ->	024195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	01	2480 X	2387	-0-	-93	-0-	420	1	1967	2	N	-0-	-0-	-0-
01	02	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	2987 X	2763	-0-	-224	-0-	580	1	2183	2	N	-0-	-0-	-0-
03	04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	620	1	2901	2	N	-0-	-0-	-0-
04	05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	600	1	2846	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	620	1	2745	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID ->	024196	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	3224 X	2535	-0-	-689	-0-	2535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	3016 X	2476	-0-	-540	-0-	2476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	3224 X	2844	-0-	-380	-0-	2844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2759 X	2753	-0-	-6	-0-	2753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID ->	024197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	195	1	1173	2	N	-0-	-0-	-0-
01	02	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	185	1	950	2	N	-0-	-0-	-0-
02	03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-
03	04	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	275	1	1826	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	305	1	1601	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01		403 X	80	-0-	-323	-0-	20 1	60 2	N	-0-		-0-
02		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	277 1	2497 2	N	-0-		-0-
03		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	390 1	2436 2	N	-0-		-0-
04		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	390 1	2453 2	N	-0-		-0-
05		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	397 1	2301 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	837 1	3480 2	N	-0-		-0-
01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	675 1	2625 2	N	-0-		-0-
02		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	758 1	2953 2	N	-0-		-0-
03		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	659 1	2613 2	N	-0-		-0-
04		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	810 1	3237 2	N	-0-		-0-
05		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	822 1	3235 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
01		1891 N	1317	-0-	-574	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
02		1653 N	1424	-0-	-229	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
03		1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	234 1	1361 2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
02		1160 N	524	-0-	-636	-0-	13 1	511 2	N	-0-		-0-
03		1240 N	681	-0-	-559	-0-	130 1	551 2	N	-0-		-0-
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	302 1	1204 2	N	-0-		-0-
05		558 N	11	-0-	-547	-0-	11 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
01		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
02		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
03		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-		-0-
04		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
05		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		2139 X	1801	-0-	-338	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
01		2139 X	1569	-0-	-570	-0-	1569 2		N	-0-		-0-
02		2001 X	1853	-0-	-148	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
03		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-		-0-
04		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
05		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J.T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	827	-0-	-723	-0-	827 2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1013	-0-	-437	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206	COMPL. DATE 02/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	2790 X	2034	-0-	-756	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
01	2170 X	1482	-0-	-688	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
02	2030 X	1723	-0-	-307	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
03	2170 X	1731	-0-	-439	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207	COMPL. DATE 08/02/1971	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	N/A			
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
01	496 X	24	-0-	-472	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210	COMPL. DATE 07/25/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212	COMPL. DATE 07/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	3348 X	1958	-0-	-1390	-0-	300 1	1658 2	N	-0-			-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			-0-
02	3335 X	1856	-0-	-1479	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	600 1	3051 2	N	-0-			-0-
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	600 1	2751 2	N	-0-			-0-
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	580 1	2959 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1223	-0-	-420	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1058	-0-	-421	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1232	-0-	-442	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	-0-	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	-0-	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-	-0-	-0-
01	899	N	699	-0-	-200	-0-	699 2	N	-0-	-0-	-0-
02	841	N	652	-0-	-189	-0-	652 2	N	-0-	-0-	-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792 2	N	-0-	-0-	-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-	-0-	-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	196 1	1341 2	N	-0-	-0-
01	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	179 1	1311 2	N	-0-	-0-
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	203 1	1315 2	N	-0-	-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	217 1	1395 2	N	-0-	-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	169 1	1188 2	N	-0-	-0-
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	213 1	1376 2	N	-0-	-0-
-----											
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	218 1	1506 2	N	-0-	-0-
01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	220 1	1412 2	N	-0-	-0-
02	1653	N	928	-0-	-725	-0-	224 1	704 2	N	-0-	-0-
03	1736	N	855	-0-	-881	-0-	238 1	617 2	N	-0-	-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	229 1	1347 2	N	-0-	-0-
05	992	N	346	-0-	-646	-0-	326 1	20 2	N	-0-	-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-	-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-	-0-
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-	-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-	-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-	-0-
-----											
SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221	COMPL. DATE 02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-		96	1	541	2	N	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-						N	-0-
03	651 N	317	-0-	-334	-0-		44	1	273	2	N	-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		128	1	1045	2	N	-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		121	1	914	2	N	-0-
-----												
TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222	COMPL. DATE 02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	2819	-	5761	
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		307	1	1731	2	N	-0-
01	1705 N	1212	-0-	-493	-0-		403	1	809	2	N	-0-
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		377	1	1997	2	N	-0-
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		359	1	2232	2	N	-0-
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		262	1	2137	2	N	-0-
05	2480 N	2406	-0-	-74	-0-		282	1	2124	2	N	-0-
-----												
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224	COMPL. DATE 10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		264	1	1812	2	N	-0-
01	2170 N	1642	-0-	-528	-0-		195	1	1447	2	N	-0-
02	2030 N	1899	-0-	-131	-0-		255	1	1644	2	N	-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		279	1	1948	2	N	-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		256	1	1742	2	N	-0-
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		275	1	1848	2	N	-0-
-----												
TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225	COMPL. DATE 04/06/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2792	-	4900	
12	2511 N	2283	-0-	-228	-0-		837	1	1446	2	N	-0-
01	2635 N	1381	-0-	-1254	-0-		513	1	868	2	N	-0-
02	2291 N	1536	-0-	-755	-0-		783	1	753	2	N	-0-
03	2294 N	1765	-0-	-529	-0-		837	1	928	2	N	-0-
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		810	1	1904	2	N	-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		810	1	1685	2	N	-0-
-----												
TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226	COMPL. DATE 07/05/1946	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227	COMPL. DATE 09/10/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-		2275	2			N	-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-		678	2			N	-0-
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		T 2	RRCID ->	024229	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	3633	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-		-0-
01	682 N	179	-0-	-503	-0-	179 2			N	-0-		-0-
02	580 N	263	-0-	-317	-0-	263 2			N	-0-		-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-		-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-		-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		T 3	RRCID ->	024230	COMPL. DATE	07/09/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	024231	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 2440 - 4543	
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-		-0-
01	775 N	33	-0-	-742	-0-	33 2			N	-0-		-0-
02	783 N	246	-0-	-537	-0-	246 2			N	-0-		-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			N	-0-		-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-		-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-		-0-
01	1240 N	21	-0-	-1219	-0-	21 2			N	-0-		-0-
02	1189 N	417	-0-	-772	-0-	417 2			N	-0-		-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2			N	-0-		-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-		-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2			N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			N	-0-		-0-
01	1240 N	298	-0-	-942	-0-	298 2			N	-0-		-0-
02	1131 N	512	-0-	-619	-0-	512 2			N	-0-		-0-
03	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018 2			N	-0-		-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2			N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-		-0-
01	1054 N	298	-0-	-756	-0-	298 2			N	-0-		-0-
02	928 N	630	-0-	-298	-0-	630 2			N	-0-		-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-		-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			N	-0-		-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	403 1	888 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	622	-0-	-618	-0-	403 1	219 2		N	-0-		-0-
02	1160 N	1041	-0-	-119	-0-	377 1	664 2		N	-0-		-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	403 1	984 2		N	-0-		-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	377 1	945 2		N	-0-		-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	403 1	987 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
01	620 N	22	-0-	-598	-0-	22 2	N	-0-		-0-
02	551 N	201	-0-	-350	-0-	201 2	N	-0-		-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-
-----										
URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240		COMPL. DATE 12/10/1932		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A		
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-
01	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-
02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-		-0-
-----										
URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241		COMPL. DATE 09/17/1940		TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A		
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
01	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		-0-
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
-----										
URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1116 N	656	-0-	-460	-0-	202 1	454 2	N	-0-	-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	-0-
02	1247 N	397	-0-	-850	-0-	98 1	299 2	N	-0-	-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	169 1	588 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	319 1	1160 2	N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS		WELL #: T 1		RRCID -> 024246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	310 1	1517 2	N	-0-	-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-	-0-
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	290 1	1474 2	N	-0-	-0-
03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	310 1	2757 2	N	-0-	-0-
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	300 1	2505 2	N	-0-	-0-
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	310 1	2525 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BROADWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #: B		1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	N/A	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #: L		1	RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #: M		2	RRCID ->	024274	COMPL. DATE	02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2		N	-0-			-0-
02	435 N	407	-0-	-28	-0-	407	2		N	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #: O		1	RRCID ->	024275	COMPL. DATE	04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A	
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
03	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
04	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
05	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #: R		1	RRCID ->	024277	COMPL. DATE	09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF.	N/A	
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
02	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
04	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
05	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #: R		2	RRCID ->	024278	COMPL. DATE	11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT		WELL #: R 3		RRCID -> 024279		COMPL. DATE 10/20/1936		TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			-0-
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			-0-
02	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			-0-
03	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			-0-
04	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			-0-
05	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			-0-
-----										
BURNETT		WELL #: R 5		RRCID -> 024280		COMPL. DATE 11/08/1936		TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BURNETT		WELL #: R 10		RRCID -> 024281		COMPL. DATE 09/18/1938		TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A		
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			-0-
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			-0-
03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			-0-
04	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			-0-
05	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			-0-
-----										
BURNETT		WELL #: R 12		RRCID -> 024282		COMPL. DATE 04/18/1940		TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A		
12	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			-0-
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			-0-
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			-0-
03	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			-0-
04	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			-0-
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			-0-
-----										
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 024293		COMPL. DATE 12/12/1939		TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A		
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			-0-
01	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			-0-
02	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			-0-
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			-0-
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			-0-
05	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			-0-
-----										
BRENT		WELL #: 3067		RRCID -> 024414		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NEILD D		WELL #: 1020		RRCID -> 024415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -A-				WELL #: 1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240	- 4952
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	121	1	888	2	N	-0-	-0-
01	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	149	1	1226	2	N	-0-	-0-
02	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	171	1	1313	2	N	-0-	-0-
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	186	1	1382	2	N	-0-	-0-
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	180	1	1338	2	N	-0-	-0-
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	186	1	1411	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED -A-				WELL #: 2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133	- 5280
12	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	899	1	3141	2	N	-0-	-0-
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	899	1	3226	2	N	-0-	-0-
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	841	1	3167	2	N	-0-	-0-
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	899	1	3207	2	N	-0-	-0-
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	870	1	3242	2	N	-0-	-0-
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	899	1	3378	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED 'B'				WELL #: 1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 1945	- 5380
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	899	1	3195	2	N	-0-	-0-
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	899	1	3147	2	N	-0-	-0-
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	834	1	2974	2	N	-0-	-0-
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	899	1	3293	2	N	-0-	-0-
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	843	1	2988	2	N	-0-	-0-
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	899	1	3092	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216	- 2668
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	273	1	746	2	N	-0-	-0-
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	217	1	346	2	N	-0-	-0-
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	252	1	645	2	N	-0-	-0-
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	271	1	693	2	N	-0-	-0-
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	252	1	639	2	N	-0-	-0-
05	838 X	838	-0-	-0-	-0-	237	1	601	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216	- 2755
12	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	452	1	1236	2	N	-0-	-0-
01	941 X	941	-0-	-0-	-0-	363	1	578	2	N	-0-	-0-
02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	447	1	1143	2	N	-0-	-0-
03	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	457	1	1168	2	N	-0-	-0-
04	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	481	1	1222	2	N	-0-	-0-
05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	515	1	1306	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110	- 5000
12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	607	1	982	2	N	-0-	-0-
01	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	595	1	999	2	N	-0-	-0-
02	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	581	1	1043	2	N	-0-	-0-
03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	658	1	1082	2	N	-0-	-0-
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	627	1	1111	2	N	-0-	-0-
05	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	533	1	971	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2210	- 5037
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	336	1	1515	2	N	-0-	-0-
01	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	366	1	1261	2	N	-0-	-0-
02	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	377	1	1684	2	N	-0-	-0-
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	403	1	1782	2	N	-0-	-0-
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	390	1	1704	2	N	-0-	-0-
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	403	1	1814	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID -> 024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2145	-	5100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	330	1	1011	2	N	-0-			-0-
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	374	1	910	2	N	-0-			-0-
02	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	352	1	1004	2	N	-0-			-0-
03	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	376	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	363	1	1037	2	N	-0-			-0-
05	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	277	1	946	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID -> 024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2400	-	4705	
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1115	1	4483	2	N	-0-			-0-
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1077	1	2831	2	N	-0-			-0-
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	985	1	3654	2	N	-0-			-0-
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	1031	1	3866	2	N	-0-			-0-
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	1079	1	4076	2	N	-0-			-0-
*05	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1110	1	4108	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID -> 024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2215	-	5000	
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
*05	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID -> 024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2065	-	5680	
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-			-0-
03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	480	1	2189	2	N	-0-			-0-
05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	496	1	1835	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID -> 024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2275	-	4636	
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1524	1	2082	2	N	-0-			-0-
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	1313	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	1468	1	2430	2	N	-0-			-0-
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	1590	1	2540	2	N	-0-			-0-
04	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	1268	1	2388	2	N	-0-			-0-
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1381	1	2615	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID -> 024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2153	-	5246	
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	279	1	894	2	N	-0-			-0-
01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	279	1	886	2	N	-0-			-0-
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	261	1	815	2	N	-0-			-0-
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	279	1	913	2	N	-0-			-0-
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	270	1	874	2	N	-0-			-0-
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	279	1	1103	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID -> 024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045	-	4525	
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	397	1	1485	2	N	-0-			-0-
01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	379	1	1149	2	N	-0-			-0-
02	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	277	1	1121	2	N	-0-			-0-
03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	380	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	382	1	1457	2	N	-0-			-0-
*05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	368	1	1496	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID -> 024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 -	2927
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	403 1	1252 2	N	-0-	-0-		
01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	403 1	1041 2	N	-0-	-0-		
02	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	377 1	1181 2	N	-0-	-0-		
03	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	403 1	1233 2	N	-0-	-0-		
04	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	390 1	1098 2	N	-0-	-0-		
*05	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	403 1	1134 2	N	-0-	-0-		
-----												
SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID -> 024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 -	5114
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 1		N	-0-	-0-		
02	396 X	396	-0-	-0-	-0-	290 1	106 2	N	-0-	-0-		
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	310 1	937 2	N	-0-	-0-		
04	980 X	980	-0-	-0-	-0-	300 1	680 2	N	-0-	-0-		
*05	914 X	914	-0-	-0-	-0-	310 1	604 2	N	-0-	-0-		
-----												
SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID -> 024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 -	3008
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	403 1	448 2	N	-0-	-0-		
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	403 1	427 2	N	-0-	-0-		
02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	377 1	426 2	N	-0-	-0-		
03	863 X	863	-0-	-0-	-0-	403 1	460 2	N	-0-	-0-		
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	390 1	440 2	N	-0-	-0-		
05	854 X	854	-0-	-0-	-0-	403 1	451 2	N	-0-	-0-		
-----												
SNEED G				WELL #: 1023	RRCID -> 024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID -> 024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
WEYMOUTH MS				WELL #: 2007	RRCID -> 024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-	-0-		
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-	-0-		
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-	-0-		
03	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-	-0-		
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-	-0-		
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-	-0-		
-----												
WEYMOUTH MS				WELL #: S 3F	RRCID -> 024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218															
WEYMOUTH MS		WELL #: 4005		RRCID -> 024443		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
WEYMOUTH -MS-				WELL #: G 11D		RRCID -> 024444		COMPL. DATE 12/22/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
DOLLY				WELL #: 1		RRCID -> 024448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2450 - 2685			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
MERRITT				WELL #: 1012		RRCID -> 024450		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2501 - 4517					
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1296	2	43	9	N	39	36	1			10	
01	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1076	2	54	9	N	49	46	1			13	
02	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1081	2	33	9	N	30	40	1			3	
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	560	2	21	9	N	19	17	1			5	
04	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1213	2	51	9	N	46	42	1			9	
05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1531	2	44	9	N	40	43	1			6	
-----																	
BLASDEL				WELL #: A 1		RRCID -> 024459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BURNETT				WELL #: 1		RRCID -> 024460		COMPL. DATE 02/02/1934		TOTAL DEPTH 2570		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BURNETT				WELL #: 2		RRCID -> 024461		COMPL. DATE 08/08/1926		TOTAL DEPTH 3205		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
BURNETT										WELL #: H 1		RRCID -> 024465		COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BURNETT										WELL #: J 1		RRCID -> 024466		COMPL. DATE 09/00/1927		TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
DUNAWAY										WELL #: 1		RRCID -> 024472		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	441	2	58	9	N	53	43	1			13	
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	377	2	62	9	N	56	52	1			17	
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20	31	1			6	
03	477 X	477	-0-	-0-	-0-	426	2	51	9	N	46	44	1			8	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	31	1			12	
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	366	2	29	9	N	26	29	1			9	
-----																	
JOHNSON										WELL #: C 1		RRCID -> 024476		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	N	18	18	1			5	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	556	2	44	9	N	40	29	1			16	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	393	2	30	9	N	27	31	1			12	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	357	2	26	9	N	24	33	1			3	
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	371	2	47	9	N	43	40	1			6	
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	325	2	20	9	N	18	20	1			4	
-----																	
JOHNSON										WELL #: D 1		RRCID -> 024477		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
POLING MS										WELL #: 1022		RRCID -> 024480		COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-	
-----																	
POLING MS -B-										WELL #: B 2		RRCID -> 024481		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BENNETT		WELL #:		1020	RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2235 - 4600		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	403	1	668	2	N	-0-			-0-
01	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	403	1	598	2	N	-0-			-0-
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	377	1	602	2	N	-0-			-0-
03	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	403	1	676	2	N	-0-			-0-
04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	390	1	653	2	N	-0-			-0-
05	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	403	1	617	2	N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
04	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
-----														
BOST		WELL #:		1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
05	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
-----														
BOST		WELL #:		1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265 - 5150		
12	549 X	549	-0-	-0-	-0-	196	1	353	2	N	-0-			-0-
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	116	1	307	2	N	-0-			-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	160	1	282	2	N	-0-			-0-
03	486 X	486	-0-	-0-	-0-	213	1	273	2	N	-0-			-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF.	N/A		
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 - 4852		
12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
01	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, ESTATE		WELL #: 1081		RRCID -> 024499		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 2295 - 2708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2	N	-0-			-0-
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2	N	-0-			-0-
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-			-0-
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2	N	-0-			-0-
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2	N	-0-			-0-
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT, ESTATE		WELL #: 1084		RRCID -> 024500		COMPL. DATE 11/26/1930		TOTAL DEPTH 2350		PERF. N/A	
12	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
01	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-			-0-
02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-			-0-
05	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT, ESTATE		WELL #: 1086		RRCID -> 024501		COMPL. DATE 04/08/1931		TOTAL DEPTH 2335		PERF. N/A	
12	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-			-0-
01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-			-0-
02	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			-0-
03	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			-0-
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-			-0-
05	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT, ESTATE		WELL #: 1097		RRCID -> 024502		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2574 - 4572	
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2	N	-0-			-0-
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2	N	-0-			-0-
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2	N	-0-			-0-
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2	N	-0-			-0-
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2	N	-0-			-0-
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT, ESTATE		WELL #: 1099		RRCID -> 024503		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 2513 - 4807	
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-			-0-
01	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2	N	-0-			-0-
02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	N	-0-			-0-
03	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2	N	-0-			-0-
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2	N	-0-			-0-
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT, ESTATE		WELL #: 1108		RRCID -> 024504		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 1980 - 2942	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HANNEMAN		WELL #: 1100		RRCID -> 024506		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3381		PERF. 2625 - 5295	
12	930 N	313	-0-	-617	-0-	313 1	N	-0-			-0-
01	868 N	100	-0-	-768	-0-	100 1	N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 1	N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 1	N	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 1	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JESTER				WELL #: 1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	2520 - 3354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	899 1	982 2	N	-0-			-0-
01		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	422 1	589 2	N	-0-			-0-
02		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	836 1	910 2	N	-0-			-0-
03		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	871 1	906 2	N	-0-			-0-
04		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	812 1	861 2	N	-0-			-0-
05		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	899 1	903 2	N	-0-			-0-
-----													
KILGORE A				WELL #: 1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635 - 5690	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KILGORE B				WELL #: 1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057 - 3540	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KILGORE				WELL #: 1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124	
12		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	768 1	2087 2	N	-0-			-0-
01		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	736 1	2057 2	N	-0-			-0-
02		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	723 1	1981 2	N	-0-			-0-
03		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	773 1	2123 2	N	-0-			-0-
04		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	696 1	1959 2	N	-0-			-0-
05		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	766 1	2198 2	N	-0-			-0-
-----													
KILGORE				WELL #: 1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299	
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	116 1	805 2	N	-0-			-0-
01		806 N	676	-0-	-130	-0-	82 1	594 2	N	-0-			-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	109 1	735 2	N	-0-			-0-
03		930 N	907	-0-	-23	-0-	116 1	791 2	N	-0-			-0-
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	109 1	779 2	N	-0-			-0-
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	117 1	854 2	N	-0-			-0-
-----													
KILGORE				WELL #: 1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984	
12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	287 1	1989 2	N	-0-			-0-
01		2108 N	1888	-0-	-220	-0-	229 1	1659 2	N	-0-			-0-
02		1972 N	1855	-0-	-117	-0-	239 1	1616 2	N	-0-			-0-
03		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	287 1	1961 2	N	-0-			-0-
04		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	276 1	1981 2	N	-0-			-0-
05		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	286 1	2081 2	N	-0-			-0-
-----													
MASSEY				WELL #: 1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400	
12		2294 X	1998	-0-	-296	-0-	401 1	1597 2	N	-0-			-0-
01		2139 X	1554	-0-	-585	-0-	345 1	1209 2	N	-0-			-0-
02		2001 X	757	-0-	-1244	-0-	168 1	589 2	N	-0-			-0-
03		2139 X	1412	-0-	-727	-0-	329 1	1083 2	N	-0-			-0-
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	374 1	1447 2	N	-0-			-0-
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	388 1	1444 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1785	2	N	-0-	
01	1643 X	1626	-0-	-17	-0-	121	1	1505	2	N	-0-	
02	1537 X	816	-0-	-721	-0-	123	1	693	2	N	-0-	
03	1643 X	1036	-0-	-607	-0-	139	1	897	2	N	-0-	
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	N	-0-	
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	N	-0-	
-----												
POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 2160 - 2768	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2600 - 5443	
12	1240 N	915	-0-	-325	-0-	915	2			N	-0-	
01	1116 N	234	-0-	-882	-0-	234	2			N	-0-	
02	841 N	698	-0-	-143	-0-	698	2			N	-0-	
03	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-	
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	
-----												
ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF. N/A	
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	136	1	95	2	N	-0-	
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	122	1	133	2	N	-0-	
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	123	1	427	2	N	-0-	
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-	
04	665 X	665	-0-	-0-	-0-	135	1	530	2	N	-0-	
05	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-	
-----												
SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF. 2315 - 2863	
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-	
01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-	
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-	
03	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-	
04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-	
05	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SANFORD				WELL #: 1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-		-0-
01	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-		-0-
03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-		-0-
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-		-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD				WELL #: 2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
01	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		-0-
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-		-0-
04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
05	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD				WELL #: 1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-		-0-
01	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		-0-
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-		-0-
03	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-		-0-
04	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-		-0-
05	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED				WELL #: 1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866
12	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-		-0-
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	1		N	-0-		-0-
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	1		N	-0-		-0-
03	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	1		N	-0-		-0-
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1		N	-0-		-0-
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-		-0-
-----												
SNEED E				WELL #: 1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	183	1	453	2	N	-0-	-0-
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	110	1	464	2	N	-0-	-0-
02	692 X	692	-0-	-0-	-0-	166	1	526	2	N	-0-	-0-
03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	186	1	590	2	N	-0-	-0-
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	180	1	528	2	N	-0-	-0-
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	184	1	617	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED				WELL #: 1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2400 - 4384
12	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	403	1	930	2	N	-0-	-0-
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	403	1	927	2	N	-0-	-0-
02	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	377	1	951	2	N	-0-	-0-
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	403	1	1037	2	N	-0-	-0-
04	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	390	1	930	2	N	-0-	-0-
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	403	1	1013	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED				WELL #: 1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF.	2360 - 4900
12	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	403	1	1249	2	N	-0-	-0-
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	403	1	1168	2	N	-0-	-0-
02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	377	1	893	2	N	-0-	-0-
03	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	403	1	1232	2	N	-0-	-0-
04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	390	1	1113	2	N	-0-	-0-
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	403	1	1124	2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218							
SNEED												WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
12		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	403	1	1222	2	N	-0-					-0-		
01		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	403	1	975	2	N	-0-					-0-		
02		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	377	1	1118	2	N	-0-					-0-		
03		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	403	1	1182	2	N	-0-					-0-		
04		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	390	1	1140	2	N	-0-					-0-		
05		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	403	1	1153	2	N	-0-					-0-		
-----																			
SNEED												WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018	
12		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	403	1	1321	2	N	-0-					-0-		
01		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	352	1	1167	2	N	-0-					-0-		
02		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	358	1	1119	2	N	-0-					-0-		
03		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	397	1	1304	2	N	-0-					-0-		
04		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	388	1	1300	2	N	-0-					-0-		
05		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	400	1	1320	2	N	-0-					-0-		
-----																			
SNEED F												WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017	
12		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-		
01		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-		
02		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-		
03		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-		
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-		
05		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-		
-----																			
SNEED												WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358	
12		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	899	1	2957	2	N	-0-					-0-		
01		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	836	1	2472	2	N	-0-					-0-		
02		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	798	1	2746	2	N	-0-					-0-		
03		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	754	1	2761	2	N	-0-					-0-		
04		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	870	1	3181	2	N	-0-					-0-		
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	899	1	3303	2	N	-0-					-0-		
-----																			
SNEED F												WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838	
12		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	1222	1	3589	2	N	-0-					-0-		
01		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	1200	1	3430	2	N	-0-					-0-		
02		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	941	1	2902	2	N	-0-					-0-		
03		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	1255	1	3520	2	N	-0-					-0-		
04		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	1166	1	3307	2	N	-0-					-0-		
05		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	1105	1	3113	2	N	-0-					-0-		
-----																			
STATE												WELL #: 3007C		RRCID -> 024552		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
12		992 N	876	-0-	-116	-0-	136	1	740	2	N	-0-					-0-		
01		961 N	824	-0-	-137	-0-	127	1	697	2	N	-0-					-0-		
02		899 N	890	-0-	-9	-0-	123	1	767	2	N	-0-					-0-		
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	139	1	852	2	N	-0-					-0-		
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	135	1	825	2	N	-0-					-0-		
05		961 N	692	-0-	-269	-0-	87	1	605	2	N	-0-					-0-		
-----																			
THOMPSON A												WELL #: 1027		RRCID -> 024559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12		486 X	486	-0-	-0-	-0-	131	1	355	2	N	-0-					-0-		
01		406 X	406	-0-	-0-	-0-	107	1	299	2	N	-0-					-0-		
02		442 X	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	2	N	-0-					-0-		
03		472 X	472	-0-	-0-	-0-	126	1	346	2	N	-0-					-0-		
04		446 X	446	-0-	-0-	-0-	117	1	329	2	N	-0-					-0-		
05		513 X	513	-0-	-0-	-0-	133	1	380	2	N	-0-					-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON				WELL #: 1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	2403 - 5270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	217	1	1289	2	N	-0-	-0-
01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	934	2	N	-0-	-0-
02	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	195	1	1156	2	N	-0-	-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	217	1	1298	2	N	-0-	-0-
04	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	210	1	1313	2	N	-0-	-0-
05	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	217	1	1386	2	N	-0-	-0-
-----												
WALKER -A-				WELL #: 1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	1945 - 5000
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	403	1	1824	2	N	-0-	-0-
01	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	403	1	956	2	N	-0-	-0-
02	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	377	1	1761	2	N	-0-	-0-
03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	403	1	1948	2	N	-0-	-0-
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	390	1	1783	2	N	-0-	-0-
05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	403	1	1898	2	N	-0-	-0-
-----												
WALKER -A-				WELL #: 1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2095 - 4893
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	403	1	779	2	N	-0-	-0-
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	403	1	627	2	N	-0-	-0-
02	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	377	1	713	2	N	-0-	-0-
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	403	1	773	2	N	-0-	-0-
04	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	390	1	744	2	N	-0-	-0-
05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	403	1	801	2	N	-0-	-0-
-----												
ZOFNESS				WELL #: 2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	N/A
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	899	1	1957	2	N	-0-	-0-
01	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	708	1	1384	2	N	-0-	-0-
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	833	1	2242	2	N	-0-	-0-
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	899	1	2439	2	N	-0-	-0-
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	870	1	2279	2	N	-0-	-0-
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	899	1	2075	2	N	-0-	-0-
-----												
MICKEY, POOL				WELL #: 1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-	-0-
01	527 N	145	-0-	-382	-0-	145	2			N	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-
03	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-	-0-
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BREYFOGLE				WELL #: 1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	2839 - 3076
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	41	1	2700	2	N	-0-	-0-
01	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	40	1	2406	2	N	-0-	-0-
02	2436 X	2115	-0-	-321	-0-	40	1	2075	2	N	-0-	-0-
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	58	1	3452	2	N	-0-	-0-
04	2640 X	2482	-0-	-158	-0-	40	1	2442	2	N	-0-	-0-
05	2728 X	2471	-0-	-257	-0-	41	1	2430	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2544 - 4625	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	162	1	1384	2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	141	1	1200	2	N	-0-		-0-
02	1392 N	1259	-0-	-133	-0-	131	1	1128	2	N	-0-		-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	181	1	1416	2	N	-0-		-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	151	1	1263	2	N	-0-		-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	141	1	1270	2	N	-0-		-0-
-----													
ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1364 X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-		-0-
01	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-		-0-
02	1276 N	1212	-0-	-64	-0-	1212	2			N	-0-		-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-		-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-		-0-
-----													
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-		-0-
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-		-0-
02	667 N	588	-0-	-79	-0-	588	2			N	-0-		-0-
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-		-0-
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-		-0-
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-		-0-
-----													
ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
AMES		WELL #:		1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3427 - 3590	
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-		-0-
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-		-0-
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-		-0-
03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-		-0-
04	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-		-0-
05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-		-0-
-----													
ARMELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ARMI		WELL #:		1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-		-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-		-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-		-0-
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-		-0-
04	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			N	-0-		-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
05	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
-----														
BALFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
-----														
BALFOUR		WELL #:		2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	403 N	45	-0-	-358	-0-	11	1	34	2	N	-0-			-0-
01	341 N	102	-0-	-239	-0-	25	1	77	2	N	-0-			-0-
02	145 N	87	-0-	-58	-0-	15	1	72	2	N	-0-			-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	2	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	N	-0-			-0-
-----														
BALFOUR		WELL #:		3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
-----														
BALFOUR		WELL #:		6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
-----														
BERAW		WELL #:		1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
02	464 N	270	-0-	-194	-0-	270	2			N	-0-			-0-
03	558 N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
-----														
BIFFLE		WELL #:		1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
01	465 N	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	493 N	178	-0-	-315	-0-	178	2			N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS, F. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLANCH		WELL #:		1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BOX		WELL #:		1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	868 N	476	-0-	-392	-0-	476	2			Y	-0-				-0-
01	713 N	324	-0-	-389	-0-	324	2			Y	-0-				-0-
02	348 N	267	-0-	-81	-0-	267	2			Y	-0-				-0-
03	465 N	249	-0-	-216	-0-	249	2			Y	-0-				-0-
04	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
-----															
BURCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURL		WELL #:		1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
02	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
-----															
BURRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-		1676 2		N	-0-		-0-
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-		484 2		N	-0-		-0-
02	924 X	924	-0-	-0-	-0-		924 2		N	-0-		-0-
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-		954 2		N	-0-		-0-
04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-		1074 2		N	-0-		-0-
05	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-		1512 2		N	-0-		-0-
-----												
BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-		942 2		N	-0-		-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-		939 2		N	-0-		-0-
02	959 X	959	-0-	-0-	-0-		959 2		N	-0-		-0-
03	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-		1351 2		N	-0-		-0-
04	931 X	931	-0-	-0-	-0-		931 2		N	-0-		-0-
05	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-		1358 2		N	-0-		-0-
-----												
CASTLEMAN A				WELL #:	1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1085 N	892	-0-	-193	-0-		892 2		N	-0-		-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 2		N	-0-		-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-		867 2		N	-0-		-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930 2		N	-0-		-0-
04	840 N	803	-0-	-37	-0-		803 2		N	-0-		-0-
05	930 N	896	-0-	-34	-0-		896 2		N	-0-		-0-
-----												
CATTLE				WELL #:	1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	649 X	649	-0-	-0-	-0-		649 2		N	-0-		-0-
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-		628 2		N	-0-		-0-
02	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-		1252 2		N	-0-		-0-
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-		1074 2		N	-0-		-0-
04	931 X	931	-0-	-0-	-0-		931 2		N	-0-		-0-
05	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		1260 2		N	-0-		-0-
-----												
CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-		476 2		N	-0-		-0-
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-		458 2		N	-0-		-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-		-0-
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-		297 2		N	-0-		-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CHAMP				WELL #:	1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680 2		N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 2		N	-0-		-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2		N	-0-		-0-
03	682 N	583	-0-	-99	-0-		583 2		N	-0-		-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-		10 1	690 2	N	-0-		-0-
05	744 N	620	-0-	-124	-0-		31 1	589 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
CHLOE															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	403	1	1203	2	N	-0-		-0-	
01		1178 N	938	-0-	-240	-0-	195	1	743	2	N	-0-		-0-	
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	377	1	1101	2	N	-0-		-0-	
03		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	247	1	811	2	N	-0-		-0-	
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	364	1	1121	2	N	-0-		-0-	
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	403	1	993	2	N	-0-		-0-	
-----															
CLARENCE															
WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188															
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-	
01		775 N	405	-0-	-370	-0-	405	2			N	-0-		-0-	
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-		-0-	
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-		-0-	
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-		-0-	
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-		-0-	
-----															
CLEMENTS															
WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
CLEVY															
WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483															
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	372	1	90
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	274	1	68
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	308	1	43
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	427	454	1	16
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	355	1	74
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	268	210	1	132
-----															
COFFEE															
WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-	
01		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-		-0-	
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		-0-	
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-		-0-	
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-		-0-	
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		-0-	
-----															
COLLINS															
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		-0-	
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-		-0-	
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-		-0-	
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-		-0-	
04		1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			N	-0-		-0-	
05		1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-		-0-	
-----															
COLWELL															
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COLWELL		WELL #: C 1		RRCID -> 024802		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
COON		WELL #: 8		RRCID -> 024804		COMPL. DATE 03/29/1991			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466		
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	310	1	1174 2 N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	310	1	914 2 N	-0-	-0-	-0-
02	1334 N	1238	-0-	-96	-0-	290	1	948 2 N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	280	1	894 2 N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	679	-0-	-491	-0-	60	1	619 2 N	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	310	1	935 2 N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 024807		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365		
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	127	1	1828 2 N	-0-	-0-	-0-
01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	155	1	2651 2 N	-0-	-0-	-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	117	1	2125 2 N	-0-	-0-	-0-
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	125	1	2186 2 N	-0-	-0-	-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	127	1	2189 2 N	-0-	-0-	-0-
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	140	1	2094 2 N	-0-	-0-	-0-
-----											
DELLA		WELL #: 1		RRCID -> 024811		COMPL. DATE 05/18/1945			TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A		
12	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-	-0-	-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1856 X	737	-0-	-1119	-0-	737	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2604 X	2281	-0-	-323	-0-	2281	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DENA		WELL #: 1		RRCID -> 024812		COMPL. DATE 09/11/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
DONALDSON		WELL #: 1		RRCID -> 024815		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
DOOLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024816		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2175 N	1814	-0-	-361	-0-	1814	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2325 N	1749	-0-	-576	-0-	1749	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2250 N	1609	-0-	-641	-0-	1609	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1953 N	1528	-0-	-425	-0-	1528	2	Y	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DOTTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1333 N	803	-0-	-530	-0-	803	2			N	-0-				-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
02	957 N	195	-0-	-762	-0-	195	2			N	-0-				-0-
03	806 N	20	-0-	-786	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	-0-				-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-				-0-
-----															
DRIB		WELL #:		1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DRURY		WELL #:		2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DUDLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-				-0-
01	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-				-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				-0-
03	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-				-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				-0-
05	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-				-0-
-----															
DUDLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-				-0-
01	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-				-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-				-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-				-0-
-----															
DUDLEY		WELL #:		C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	153	1	1161	2	N	-0-				-0-
01	1023 N	732	-0-	-291	-0-	165	1	567	2	N	-0-				-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	141	1	1099	2	N	-0-				-0-
03	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	155	1	890	2	N	-0-				-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	149	1	1049	2	N	-0-				-0-
05	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	161	1	881	2	N	-0-				-0-
-----															
DUDLEY		WELL #:		D 1	RRCID ->	024826	COMPL. DATE	04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	64	1	484	2	N	-0-				-0-
01	341 N	232	-0-	-109	-0-	52	1	180	2	N	-0-				-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	N	-0-				-0-
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	62	1	353	2	N	-0-				-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	61	1	428	2	N	-0-				-0-
05	589 N	363	-0-	-226	-0-	56	1	307	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DUMAS		WELL #:		1	RRCID ->	024828	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
EDDY		WELL #:		1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
05	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
-----														
ELLIE		WELL #:		2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
ELSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2023														
-----														
ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 -	3239		
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	38	1	2474	2	N	-0-		-0-	
01	2387 X	2258	-0-	-129	-0-	37	1	2221	2	N	-0-		-0-	
02	2233 X	1893	-0-	-340	-0-	36	1	1857	2	N	-0-		-0-	
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	51	1	3027	2	N	-0-		-0-	
04	2430 X	2163	-0-	-267	-0-	35	1	2128	2	N	-0-		-0-	
05	2511 X	2203	-0-	-308	-0-	37	1	2166	2	N	-0-		-0-	
-----														
EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
EZELE				WELL #: 1	RRCID -> 024846	COMPL. DATE 01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FAYE				WELL #: 1	RRCID -> 024848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		767 N	767	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	569 2		N	-0-	-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	269 2		N	-0-	-0-
03		933 N	933	-0-	-0-	933 2		N	-0-	-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0-	1028 2		N	-0-	-0-
05		886 N	886	-0-	-0-	886 2		N	-0-	-0-
-----										
FELIX				WELL #: 1	RRCID -> 024849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FIELDS				WELL #: 1	RRCID -> 024851	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508 - 4692	
12		1594 X	1594	-0-	-0-	1594 2		N	-0-	-0-
01		1550 N	1490	-0-	-60	1490 2		N	-0-	-0-
02		1479 N	1433	-0-	-46	1433 2		N	-0-	-0-
03		1581 N	1513	-0-	-68	1513 2		N	-0-	-0-
04		1471 N	1471	-0-	-0-	1471 2		N	-0-	-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0-	1523 2		N	-0-	-0-
-----										
FINCH				WELL #: 1	RRCID -> 024853	COMPL. DATE 01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		248 N	245	-0-	-3	245 2		N	-0-	-0-
01		279 N	269	-0-	-10	269 2		N	-0-	-0-
02		406 N	289	-0-	-117	289 2		N	-0-	-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	392 2		N	-0-	-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	408 2		N	-0-	-0-
-----										
FROMMA				WELL #: 1	RRCID -> 024858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		934 N	934	-0-	-0-	934 2		N	-0-	-0-
01		930 N	902	-0-	-28	902 2		N	-0-	-0-
02		870 N	781	-0-	-89	781 2		N	-0-	-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930			N	-0-	-0-
04		922 N	922	-0-	-0-	922 2		N	-0-	-0-
05		1081 N	1081	-0-	-0-	1081 2		N	-0-	-0-
-----										
GARLAND				WELL #: 2	RRCID -> 024864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
GARSAN		WELL #: A 1		RRCID -> 024868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
03	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
05	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
-----										
GARSAN		WELL #: B 1		RRCID -> 024869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
02	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
-----										
GOB		WELL #: 1		RRCID -> 024877		COMPL. DATE 06/05/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	2077 N	1644	-0-	-433	-0-	165 1	1479 2	N	-0-	-0-
01	1426 N	941	-0-	-485	-0-	180 1	761 2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	159 1	1325 2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	159 1	1269 2	N	-0-	-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	148 1	1533 2	N	-0-	-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	159 1	1574 2	N	-0-	-0-
-----										
GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 024884		COMPL. DATE 05/08/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
-----										
HAGGAMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024886		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-		-0-
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-		-0-
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-		-0-
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	N	-0-		-0-
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	N	-0-		-0-
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-		-0-
-----										
HAPP		WELL #: 1		RRCID -> 024889		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2	N	-0-		-0-
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
-----										
HARB		WELL #: 1		RRCID -> 024890		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	992 N	871	-0-	-121	-0-	871 2	N	-0-		-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
02	1160 N	959	-0-	-201	-0-	959 2	N	-0-		-0-
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	779 2	N	-0-		-0-
04	840 N	119	-0-	-721	-0-	11 1	108 2	N	-0-	-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HARBERT				WELL #:	1	RRCID ->	024891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	930 N	790	-0-	-140	-0-		790	2		N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-		726	2		N	-0-			-0-
02	1073 N	783	-0-	-290	-0-		783	2		N	-0-			-0-
03	775 N	639	-0-	-136	-0-		639	2		N	-0-			-0-
04	690 N	106	-0-	-584	-0-		9	1	97	2	N	-0-		-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	024896	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENKEL				WELL #:	1	RRCID ->	024900	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-		1508	2		N	-0-			-0-
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-		1410	2		N	-0-			-0-
02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-		1187	2		N	-0-			-0-
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2		N	-0-			-0-
04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-		1189	2		N	-0-			-0-
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2		N	-0-			-0-
-----														
HOME GAS				WELL #:	1	RRCID ->	024906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	837 N	245	-0-	-592	-0-		26	1	219	2	N	-0-		-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-		73	1	619	2	N	-0-		-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-		82	1	705	2	N	-0-		-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-		98	1	765	2	N	-0-		-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-		84	1	702	2	N	-0-		-0-
05	837 N	748	-0-	-89	-0-		75	1	673	2	N	-0-		-0-
-----														
HURWITZ				WELL #:	1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
INDIA				WELL #:	1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
INGERTON				WELL #:	A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
03	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-
04	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
-----												
INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
-----												
IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
03	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
05	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
-----												
JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1364 N	1111	-0-	-253	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	693	-0-	-733	-0-	693	2	N	-0-			-0-
02	1363 N	905	-0-	-458	-0-	905	2	N	-0-			-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
-----												
JAVEE		WELL #: 1		RRCID -> 024930		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
JEN		WELL #: 1		RRCID -> 024932		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	128	1	445	2	N	-0-				-0-
01	527 N	367	-0-	-160	-0-	86	1	281	2	N	-0-				-0-
02	667 N	486	-0-	-181	-0-	486	2			N	-0-				-0-
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	34	1	414	2	N	-0-				-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	2	N	-0-				-0-
05	527 N	203	-0-	-324	-0-	148	1	55	2	N	-0-				-0-
-----															
JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 024933		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	244	1	846	2	N	-0-				-0-
01	992 N	659	-0-	-333	-0-	154	1	505	2	N	-0-				-0-
02	1305 N	878	-0-	-427	-0-	878	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	829	-0-	-256	-0-	62	1	767	2	N	-0-				-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	234	1	915	2	N	-0-				-0-
05	930 N	307	-0-	-623	-0-	224	1	83	2	N	-0-				-0-
-----															
JOE		WELL #: 1		RRCID -> 024936		COMPL. DATE 04/18/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 024939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	2077 X	2033	-0-	-44	-0-	213	1	1820	2	N	-0-				-0-
01	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	198	1	1684	2	N	-0-				-0-
02	1827 N	1782	-0-	-45	-0-	185	1	1597	2	N	-0-				-0-
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	264	1	2060	2	N	-0-				-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	209	1	1750	2	N	-0-				-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	198	1	1776	2	N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #: E 1E		RRCID -> 024940		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #: G 1G		RRCID -> 024942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				-0-
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
04	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				-0-
05	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #: P 1P		RRCID -> 024947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
02	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
03	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A				
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-
04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				-0-
05	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
-----															
JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-				-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
05	465 N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-				-0-
-----															
JOY		WELL #:		1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	297	1	899	2	N	-0-				-0-
01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	283	1	878	2	N	-0-				-0-
02	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	273	1	1286	2	N	-0-				-0-
03	873 X	873	-0-	-0-	-0-	300	1	573	2	N	-0-				-0-
04	423 X	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	2	N	-0-				-0-
05	578 X	578	-0-	-0-	-0-	115	1	463	2	N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KANE				WELL #:	1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2					-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2					-0-
-----												
KATHERINE				WELL #:	1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2					-0-
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2					-0-
02	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2					-0-
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2					-0-
04	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2					-0-
05	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2					-0-
-----												
KATHERINE				WELL #:	2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2					-0-
01	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2					-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2					-0-
03	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2					-0-
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2					-0-
05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2					-0-
-----												
KATHERINE				WELL #:	6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2					-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2					-0-
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2					-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2					-0-
04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2					-0-
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2					-0-
-----												
KATHERINE				WELL #:	8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2					-0-
01	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2					-0-
02	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2					-0-
03	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2					-0-
04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2					-0-
05	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2					-0-
-----												
KATZ				WELL #:	1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
KATZ				WELL #:	2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KELL				WELL #:	1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2839 - 3167
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-			-0-
01	651 N	546	-0-	-105	-0-	546 2			N	-0-			-0-
02	725 N	490	-0-	-235	-0-	490 2			N	-0-			-0-
03	992 N	651	-0-	-341	-0-	651 2			N	-0-			-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-			-0-
-----													
KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-			-0-
01	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-			-0-
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-			-0-
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-			-0-
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			-0-
05	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-			-0-
-----													
KEMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2			N	-0-			-0-
01	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	2303 2			N	-0-			-0-
02	2291 N	2008	-0-	-283	-0-	2008 2			N	-0-			-0-
03	2418 N	1908	-0-	-510	-0-	1908 2			N	-0-			-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2			N	-0-			-0-
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2			N	-0-			-0-
-----													
KINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KIN				WELL #:	1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KLATT				WELL #:	1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			-0-
-----													
LAND				WELL #:	2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-			-0-
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-			-0-
03	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-			-0-
04	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			-0-
05	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
LANGMACK		WELL #: 1		RRCID -> 024996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-			-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
-----												
LANTZ		WELL #: 1		RRCID -> 024997		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
-----												
LATIN		WELL #: 1		RRCID -> 024998		COMPL. DATE 12/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
03	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
-----												
LAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 024999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
05	899 N	884	-0-	-15	-0-	884 2		N	-0-			-0-
-----												
LEDLOW		WELL #: 1		RRCID -> 025001		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	1271 N	911	-0-	-360	-0-	911 2		N	-0-			-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
04	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 2		N	-0-			-0-
05	992 N	983	-0-	-9	-0-	983 2		N	-0-			-0-
-----												
LOULA		WELL #: 1		RRCID -> 025009		COMPL. DATE 03/31/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	992 N	982	-0-	-10	-0-	982 2		N	-0-			-0-
01	992 N	910	-0-	-82	-0-	910 2		N	-0-			-0-
02	928 N	743	-0-	-185	-0-	743 2		N	-0-			-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
-----												
LUNGER		WELL #: 1		RRCID -> 025014		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MELVIN													
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.//		760218									
		WELL #:		1		RRCID -> 025041		COMPL. DATE 07/15/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-	-0-		
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-	-0-		
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-	-0-		
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-	-0-		
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-	-0-		
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-	-0-		
-----													
		WELL #:		1		RRCID -> 025050		COMPL. DATE 03/11/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	778	2	N	-0-	
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	625	2	N	-0-	
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	-0-	
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-	
04	231 X	231	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-	
05	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	N	-0-	
-----													
		WELL #:		2		RRCID -> 025051		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1134	2	N	-0-	
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	N	-0-	
02	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	803	2	N	-0-	
03	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	2	N	-0-	
04	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1323	2	N	-0-	
05	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	2	N	-0-	
-----													
		WELL #:		3		RRCID -> 025052		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	424	2	N	-0-	
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	-0-	
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-	
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	595	2	N	-0-	
04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	N	-0-	
05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	599	2	N	-0-	
-----													
		WELL #:		1		RRCID -> 025053		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-	-0-		
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-		
02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-		
03	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-		
04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-		
05	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-		
-----													
		WELL #:		1		RRCID -> 025057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-		
01	727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-		
02	697 X	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-		
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-		
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-		
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-		
-----													
		WELL #:		1		RRCID -> 025058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198	
12	2759 N	2047	-0-	-712	-0-	-0-	133	1	1914	2	N	-0-	
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2119	2	N	-0-	
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2189	2	N	-0-	
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2246	2	N	-0-	
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2089	2	N	-0-	
05	2480 N	2055	-0-	-425	-0-	-0-	129	1	1926	2	N	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ORDWAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		3100 N	3597	-0-	497	497	3597 2			N	-0-	-0-
01		3100 N	3122	-0-	22	519	3122 2			N	-0-	-0-
02		2900 N	2746	-0-	-154	365	2746 2			N	-0-	-0-
03		3265 X	2900	-0-	-365	-0-	2900 2			N	-0-	-0-
04		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2			N	-0-	-0-
05		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2			N	-0-	-0-
-----												
OSCHNER												
WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1922 N	1348	-0-	-574	-0-	88 1	1260 2		N	-0-	-0-
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	81 1	1387 2		N	-0-	-0-
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	80 1	1453 2		N	-0-	-0-
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	86 1	1515 2		N	-0-	-0-
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	84 1	1446 2		N	-0-	-0-
05		1643 N	1405	-0-	-238	-0-	88 1	1317 2		N	-0-	-0-
-----												
PETE A												
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451 2			N	-0-	-0-
01		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358 2			N	-0-	-0-
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-	-0-
03		1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451 2			N	-0-	-0-
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			N	-0-	-0-
05		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445 2			N	-0-	-0-
-----												
PETTY												
WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-	-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-	-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-	-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-	-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-	-0-
-----												
PIPKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-	-0-
01		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-	-0-
02		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-	-0-
03		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-	-0-
04		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-	-0-
05		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2			N	-0-	-0-
-----												
POLLY												
WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-	-0-
01		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-	-0-
02		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-	-0-
03		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2			N	-0-	-0-
04		839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-	-0-
05		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-	-0-
-----												
POOL												
WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 025081		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
-----											
PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 025082		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-		-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		-0-
-----											
PRISCILLA		WELL #: 1		RRCID -> 025083		COMPL. DATE 05/05/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1581 N	603	-0-	-978	-0-	55 1	548 2	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			N	-0-		-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 2	N	-0-		-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	94 1	1029 2	N	-0-		-0-
-----											
PURDY		WELL #: 1		RRCID -> 025084		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2658 - 4824	
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
-----											
RAGER JONES		WELL #: 2		RRCID -> 025087		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RAGER JONES		WELL #: 3		RRCID -> 025088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
01	899 N	806	-0-	-93	-0-	806 2		N	-0-		-0-
02	812 N	768	-0-	-44	-0-	768 2		N	-0-		-0-
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	785 2		N	-0-		-0-
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	760 2		N	-0-		-0-
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	645 2		N	-0-		-0-
-----											
RECORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025093		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	145	-0-	-1205	-0-	145 2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
REEDER		WELL #: 2		RRCID -> 025095		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
RENA		WELL #: 1		RRCID -> 025098		COMPL. DATE 02/28/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	358	-0-	-19	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RICHARD		WELL #: A 1		RRCID -> 025102		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	5146 X	4230	-0-	-916	-0-	4230	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5146 X	3469	-0-	-1677	-0-	3469	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4814 X	3489	-0-	-1325	-0-	3489	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4898 X	3985	-0-	-913	-0-	3985	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4320 X	3705	-0-	-615	-0-	3705	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3864	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROREX		WELL #: 1		RRCID -> 025104		COMPL. DATE 05/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	28	1	1877	2	N	-0-
01	1767 X	1750	-0-	-17	-0-	29	1	1721	2	N	-0-
02	1653 X	1492	-0-	-161	-0-	28	1	1464	2	N	-0-
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	40	1	2374	2	N	-0-
04	1830 X	1696	-0-	-134	-0-	27	1	1669	2	N	-0-
05	1891 X	1682	-0-	-209	-0-	28	1	1654	2	N	-0-
-----											
ROY		WELL #: 1		RRCID -> 025106		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	1643 N	1047	-0-	-596	-0-	68	1	979	2	N	-0-
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	73	1	1330	2	N	-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	N	-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	N	-0-
05	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	82	1	1224	2	N	-0-
-----											
RUBIN		WELL #: 2		RRCID -> 025108		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RUBIN		WELL #: 3		RRCID -> 025109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017	
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SANFORD														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
SEE														
WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHELTON														
WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
01	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
03	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
04	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
05	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
SNEED -E-														
WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428														
12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	372	1	1389	2	N	-0-			-0-
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	N	-0-			-0-
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	367	1	1381	2	N	-0-			-0-
04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	360	1	1394	2	N	-0-			-0-
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	319	1	1110	2	N	-0-			-0-
SNEED -F-														
WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	939 X	939	-0-	-0-	-0-	304	1	635	2	N	-0-			-0-
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	310	1	1143	2	N	-0-			-0-
02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	10	1	915	2	N	-0-			-0-
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	310	1	1245	2	N	-0-			-0-
04	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	300	1	1192	2	N	-0-			-0-
05	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	310	1	1181	2	N	-0-			-0-
SNEED -G-														
WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	98	1	1080	2	N	-0-			-0-
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	97	1	881	2	N	-0-			-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	N	-0-			-0-
03	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	109	1	1137	2	N	-0-			-0-
04	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1385	2	N	-0-			-0-
05	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	117	1	1373	2	N	-0-			-0-
SNEED -H-														
WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
SNEED -J-			//CONT.// 760218		WELL #: J 1		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-			
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-			
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-			
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		-0-			
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		-0-			
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		-0-			
SNEED -K-										WELL #: K 1				
										RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	307	1	1349	2	N	-0-			
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	261	1	1296	2	N	-0-			
02	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	340	1	1503	2	N	-0-			
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	349	1	1603	2	N	-0-			
04	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	360	1	1566	2	N	-0-			
05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	372	1	1569	2	N	-0-			
SNOW										WELL #: 1				
										RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			
01	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			
04	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			
05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			
SNOW										WELL #: 4				
										RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			
02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			
04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			
SNOW										WELL #: 6				
										RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			
03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			
04	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			
05	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			
SON										WELL #: 1				
										RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
SPURLOCK A.M.										WELL #: 1				
										RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1085 N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-			
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			
05	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
STAN		WELL #:		1		RRCID -> 025143		COMPL. DATE 09/24/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2387	X	2336	-0-	-51	-0-		35	1	2301	2	N	-0-			-0-
01	2201	X	2153	-0-	-48	-0-		35	1	2118	2	N	-0-			-0-
02	2059	X	1898	-0-	-161	-0-		36	1	1862	2	N	-0-			-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-		50	1	2965	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	2060	-0-	-190	-0-		33	1	2027	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	2043	-0-	-282	-0-		34	1	2009	2	N	-0-			-0-
-----																
STANHOPE		WELL #:		1		RRCID -> 025144		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-		1750	2			N	-0-			-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		1589	2			N	-0-			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		1502	2			N	-0-			-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	2			N	-0-			-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2			N	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		1608	2			N	-0-			-0-
-----																
STANLEY MARSH		WELL #:		1		RRCID -> 025145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2824 - 3116		
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			-0-
01	837	N	435	-0-	-402	-0-		435	2			N	-0-			-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		1457	2			N	-0-			-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		1597	2			N	-0-			-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-		1638	2			N	-0-			-0-
-----																
STEM		WELL #:		1		RRCID -> 025147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2732 - 3027		
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		1387	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	736	-0-	-566	-0-		736	2			N	-0-			-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2			N	-0-			-0-
03	1395	N	1171	-0-	-224	-0-		1171	2			N	-0-			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		1135	2			N	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		1388	2			N	-0-			-0-
-----																
STIGALL		WELL #:		1		RRCID -> 025151		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		2188	2			N	-0-			-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	2			N	-0-			-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		1834	2			N	-0-			-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-		2056	2			N	-0-			-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-		2049	2			N	-0-			-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		2100	2			N	-0-			-0-
-----																
STOCKMAN		WELL #:		1		RRCID -> 025153		COMPL. DATE 06/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
STURDY		WELL #:		1H		RRCID -> 025155		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2569 - 4350				
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			-0-
01	682	N	317	-0-	-365	-0-		317	2			N	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-		859	2			N	-0-			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			N	-0-			-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	2			N	-0-			-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	14	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR A				WELL #:	A 1	RRCID ->	025162	COMPL. DATE	01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
02	754 N	22	-0-	-732	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
-----												
TERRY				WELL #:	1	RRCID ->	025165	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	311	1	941	2	N		-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	335	1	512	2	N		-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	402	1	882	2	N		-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	396	1	975	2	N		-0-
-----												
TOOKER				WELL #:	1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1519 N	380	-0-	-1139	-0-	52	1	328	2	N		-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	377	1	1226	2	N		-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N		-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	964	2	N		-0-
05	1705 N	403	-0-	-1302	-0-	403	1			N		-0-
-----												
TRIG				WELL #:	1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UTEY				WELL #:	2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	214	1	1831	2	N		-0-
01	2015 N	1689	-0-	-326	-0-	178	1	1511	2	N		-0-
02	1856 N	1615	-0-	-241	-0-	168	1	1447	2	N		-0-
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
04	1620 N	1320	-0-	-300	-0-	141	1	1179	2	N		-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	183	1	1644	2	N		-0-
-----												
VANTA				WELL #:	1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872 - 3320
12	1457 N	1010	-0-	-447	-0-	66	1	944	2	N		-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	N		-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	N		-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1185	2	N		-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	2	N		-0-
05	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	71	1	1069	2	N		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
VAUGHN				WELL #:	1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-			-0-
04	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-			-0-
-----														
VENT				WELL #:	A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2614 - 2878	
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	804	-0-	-374	-0-	804	2			N	-0-			-0-
02	1566 N	837	-0-	-729	-0-	837	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	760	-0-	-387	-0-	760	2			N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
-----														
VENT				WELL #:	A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2612 - 2915	
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	301	-0-	-846	-0-	301	2			N	-0-			-0-
02	1740 N	696	-0-	-1044	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
-----														
VENT				WELL #:	A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666 - 3054	
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
05	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
-----														
VENT				WELL #:	A 4	RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	2558 - 2840	
12	961 N	50	-0-	-911	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
-----														
VENT				WELL #:	B 1	RRCID ->	025190	COMPL. DATE	12/01/1944	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2524 - 2900	
12	1984 N	1176	-0-	-808	-0-	129	1	1047	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	189	1	1103	2	N	-0-			-0-
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	261	1	1453	2	N	-0-			-0-
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	231	1	1402	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	202	1	990	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	221	1	1561	2	N	-0-			-0-
-----														
VENT				WELL #:	C 1	RRCID ->	025191	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2550 - 2728	
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	310	1	524	2	N	-0-			-0-
01	868 N	750	-0-	-118	-0-	310	1	440	2	N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	290	1	549	2	N	-0-			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	300	1	568	2	N	-0-			-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	300	1	551	2	N	-0-			-0-
05	899 N	172	-0-	-727	-0-	50	1	122	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
VENT				WELL #: D 1	RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	- 2950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VENT				WELL #: E 2	RRCID -> 025194	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 2758	- 2970						
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-				-0-
01	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
02	1653 N	1465	-0-	-188	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
03	2387 N	1496	-0-	-891	-0-	1496	2			N	-0-				-0-
04	1620 N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
-----															
VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 025195	COMPL. DATE 04/01/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WARD				WELL #: 1	RRCID -> 025201	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	65	1	941	2	N	-0-				-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	-0-				-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1	1061	2	N	-0-				-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	2	N	-0-				-0-
04	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	55	1	957	2	N	-0-				-0-
05	1209 N	616	-0-	-593	-0-	39	1	577	2	N	-0-				-0-
-----															
WARE				WELL #: A 1	RRCID -> 025202	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WAY				WELL #: 1	RRCID -> 025203	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-				-0-
02	1189 N	724	-0-	-465	-0-	724	2			N	-0-				-0-
03	1550 N	118	-0-	-1432	-0-	118	2			N	-0-				-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				-0-
-----															
WEIDLING				WELL #: 1	RRCID -> 025204	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	390	1	517	2	N	-0-				-0-
01	868 N	130	-0-	-738	-0-	130	1			N	-0-				-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-				-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
WEILDING -A-		WELL #: A		1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITTENBURG		WELL #: E		1	RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	401	1	789	2	N	-0-						-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	320	1	594	2	N	-0-						-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	371	1	749	2	N	-0-						-0-
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	161	1	353	2	N	-0-						-0-
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	196	1	417	2	N	-0-						-0-
05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	341	1	740	2	N	-0-						-0-
WILD BILL		WELL #: 2		RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-						-0-
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-						-0-
02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-						-0-
03	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-						-0-
04	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-						-0-
05	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-						-0-
WILLIAMS, J.		WELL #: 1		RRCID ->	025210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-						-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-						-0-
02	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-						-0-
03	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-						-0-
04	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-						-0-
05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-						-0-
WIN		WELL #: 1		RRCID ->	025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2730	-	3107				
12	2790 X	1376	-0-	-1414	-0-	1376	2			N	-0-						-0-
01	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			N	-0-						-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-						-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-						-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-						-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-						-0-
WORSLEY		WELL #: 1		RRCID ->	025218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
WYNN		WELL #: 1		RRCID ->	025219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	1054 N	941	-0-	-113	-0-	941	2			N	-0-						-0-
01	1054 N	786	-0-	-268	-0-	786	2			N	-0-						-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-						-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-						-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-						-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
YANTES												WELL #: 1		RRCID -> 025224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-								
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-								
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			-0-								
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			-0-								
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-			-0-								
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			-0-								
-----																					
ZELL												WELL #: 1		RRCID -> 025226		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	136 1	1781 2		N	-0-			-0-								
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	134 1	1524 2		N	-0-			-0-								
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	129 1	1660 2		N	-0-			-0-								
03	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	136 1	1707 2		N	-0-			-0-								
04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	131 1	1618 2		N	-0-			-0-								
05	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	137 1	1698 2		N	-0-			-0-								
-----																					
ZELL												WELL #: 2		RRCID -> 025227		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	117 1	1531 2		N	-0-			-0-								
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	112 1	1280 2		N	-0-			-0-								
02	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	107 1	1379 2		N	-0-			-0-								
03	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	115 1	1449 2		N	-0-			-0-								
04	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	112 1	1379 2		N	-0-			-0-								
05	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	114 1	1407 2		N	-0-			-0-								
-----																					
ZELL												WELL #: 4		RRCID -> 025229		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
-----																					
ZELLA												WELL #: A 1		RRCID -> 025230		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	837 N	616	-0-	-221	-0-	62 1	554 2		N	-0-			-0-								
01	651 N	397	-0-	-254	-0-	76 1	321 2		N	-0-			-0-								
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	74 1	612 2		N	-0-			-0-								
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	80 1	642 2		N	-0-			-0-								
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	82 1	851 2		N	-0-			-0-								
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	61 1	600 2		N	-0-			-0-								
-----																					
ZELLA												WELL #: A 3		RRCID -> 025232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-			-0-								
01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-			-0-								
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-			-0-								
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-			-0-								
04	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-			-0-								
05	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-			-0-								
-----																					
ZELLA												WELL #: A 4		RRCID -> 025233		COMPL. DATE 02/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-			-0-								
01	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-			-0-								
02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			-0-								
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-			-0-								
04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-			-0-								
05	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			-0-								



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ZELLA		WELL #: A 5		RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
04	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
05	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-		-0-
-----											
ZELLA		WELL #: A 6		RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
05	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
-----											
HARRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A		
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	17 2		N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
-----											
HARRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-		-0-
01	2945 N	1052	-0-	-1893	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
02	2639 N	439	-0-	-2200	-0-	439 2		N	-0-		-0-
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-		-0-
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		N	-0-		-0-
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
-----											
HARRINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 025326	COMPL. DATE 02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
01	2046 N	633	-0-	-1413	-0-	633 2		N	-0-		-0-
02	1711 N	472	-0-	-1239	-0-	472 2		N	-0-		-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-		-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382	COMPL. DATE 04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	647 2	42 9	N	38	35 1	16
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	582 2	52 9	N	47	45 1	18
02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	603 2	39 9	N	35	43 1	10
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	558 2	47 9	N	43	37 1	16
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	574 2	50 9	N	45	48 1	13
05	783 X	783	-0-	-0-	-0-	744 2	39 9	N	35	35 1	13
-----											
BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2357	-	5279
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	324 2	19 9	N	17	16 1	7
01	465 N	305	-0-	-160	-0-	282 2	23 9	N	21	21 1	7
02	377 N	288	-0-	-89	-0-	273 2	15 9	N	14	17 1	4
03	341 N	167	-0-	-174	-0-	157 2	10 9	N	9	8 1	5
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	281 2	21 9	N	19	19 1	5
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	401 2	21 9	N	19	17 1	7

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1522	2	101	9	N	92	83	1	40
01	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1521	2	131	9	N	119	115	1	44
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1457	2	96	9	N	87	100	1	31
03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1535	2	102	9	N	93	89	1	35
04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1291	2	107	9	N	97	104	1	28
05	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1585	2	84	9	N	76	77	1	27
-----														
BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202					
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2580	2	176	9	N	160	155	1	64
01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2398	2	218	9	N	198	184	1	78
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2568	2	168	9	N	153	177	1	54
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2754	2	180	9	N	164	157	1	61
04	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2325	2	191	9	N	174	185	1	50
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2820	2	150	9	N	136	138	1	48
-----														
BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388		COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432					
12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1992	2	132	9	N	120	93	1	54
01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2043	2	182	9	N	165	159	1	60
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1823	2	119	9	N	108	137	1	31
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1778	2	117	9	N	106	96	1	41
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1855	2	154	9	N	140	142	1	39
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2249	2	119	9	N	108	108	1	39
-----														
DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588					
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2797	2	183	9	N	166	167	1	67
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2641	2	239	9	N	217	202	1	82
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2614	2	167	9	N	152	191	1	43
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2864	2	218	9	N	198	170	1	71
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2914	2	245	9	N	223	229	1	65
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3459	2	172	9	N	156	159	1	62
-----														
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 025394		COMPL. DATE 10/15/1952			TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 025400		COMPL. DATE 09/00/1930			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHELTON		WELL #: A 1X		RRCID -> 025401		COMPL. DATE 02/09/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-			24
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			24
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-			24
03	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-			24
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-			24

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2213 - 4932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			6
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			6
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			6
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-			6
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	-0-			N	-0-			6
05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-			6
-----													
SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2315 - 5133	
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			8
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-			8
-----													
SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2156 - 2840	
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	3257	2	N	-0-			14
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	3157	2	N	-0-			14
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-			14
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-			14
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-			N	-0-			14
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-			14
-----													
SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2200 - 2844	
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			4
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			4
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-			4
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			4
-----													
SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
01	806 N	633	-0-	-173	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
02	725 N	569	-0-	-156	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
03	744 N	640	-0-	-104	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
-----													
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A	
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14	12	1	4
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	388	2	18	9	N	16	16	1	4
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	N	10	13	1	1
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1	2	1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	16	1	3
05	488 X	488	-0-	-0-	-0-	474	2	14	9	N	13	14	1	2
-----														
BIVINS FEE		WELL #:		3	RRCID ->	025415	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2247 -	5518		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS FEE		WELL #:		4	RRCID ->	025416	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2184 -	3203		
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8	6	1	3
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	N	17	16	1	4
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	N	9	12	1	1
03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1	2	1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	14	1	3
05	467 X	467	-0-	-0-	-0-	455	2	12	9	N	11	12	1	2
-----														
BIVINS FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	025417	COMPL. DATE	04/17/1931	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A			
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11	9	N	10	10	1	4
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	180	2	19	9	N	17	14	1	7
02	216 X	216	-0-	-0-	-0-	203	2	13	9	N	12	15	1	4
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	222	2	15	9	N	14	13	1	5
04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	139	2	12	9	N	11	13	1	3
05	205 X	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	N	9	9	1	3
-----														
BIVINS FEE		WELL #:		6	RRCID ->	025418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	547	2	36	9	N	33	31	1	14
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	510	2	46	9	N	42	40	1	16
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	526	2	34	9	N	31	36	1	11
03	520 X	520	-0-	-0-	-0-	489	2	31	9	N	28	29	1	10
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	418	2	33	9	N	30	30	1	10
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	615	2	32	9	N	29	29	1	10
-----														
BIVINS FEE		WELL #:		7	RRCID ->	025419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
*12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
*01	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
*03	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
*04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS FEE		WELL #:		9	RRCID ->	025421	COMPL. DATE	05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1867	2	N	-0-			-0-
02	1827 N	1747	-0-	-80	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
-----												
BUSH, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2720 - 3255
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	736	-0-	-318	-0-	736	2	N	-0-			-0-
04	960 N	762	-0-	-198	-0-	762	2	N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
-----												
CARVER, H. W.		WELL #:		4	RRCID ->	025452	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	2858 - 3162
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	318	2	7 9 N	6	7 1		1
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7 9 N	6	5 1		2
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15 9 N	14	10 1		6
03	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1086	2	20 9 N	18	21 1		3
04	596 X	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6 9 N	5	6 1		2
05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9 9 N	8	8 1		2
-----												
CARVER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH, ETHEL		WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
01	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
05	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
-----												
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	196	2	2 9 N	2	2 1		1
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	190	2	3 9 N	3	3 1		1
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	190	2	2 9 N	2	2 1		1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4 9 N	4	4 1		1
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1 9 N	1	2 1		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	197	2	3 9 N	3	2 1		1
-----												
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-	
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-	
02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-	
03	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-	
04	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-	
05	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-	
-----														
BARNHILL				WELL #:	2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BARNHILL				WELL #:	3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1575	2	21	9	N	19	11	1	12
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	15	9	N	14	20	1	6
02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1184	2	20	9	N	18	15	1	8
03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1442	2	21	9	N	19	23	1	4
04	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14	15	1	2
05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1254	2	12	9	N	11	9	1	4
-----														
BARNHILL				WELL #:	35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1339	2	18	9	N	16	10	1	10
01	1271 N	1090	-0-	-181	-0-	1078	2	12	9	N	11	16	1	5
02	1073 N	978	-0-	-95	-0-	960	2	18	9	N	16	13	1	7
03	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1052	2	14	9	N	13	17	1	3
04	1050 N	906	-0-	-144	-0-	895	2	11	9	N	10	11	1	2
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1140	2	11	9	N	10	8	1	4
-----														
MCDOWELL				WELL #:	1A	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	04/22/1972	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2892	- 3132	
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1084	2	15	9	N	14	9	1	8
01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	N	14	15	1	7
02	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1296	2	21	9	N	19	15	1	10
03	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1407	2	18	9	N	16	23	1	3
04	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15	14	1	3
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1622	2	17	9	N	15	11	1	7
-----														
MCDOWELL B				WELL #:	2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	N	6	4	1	4
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	N	7	8	1	3
02	528 X	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7	6	1	4
03	577 X	577	-0-	-0-	-0-	569	2	8	9	N	7	10	1	1
04	416 X	416	-0-	-0-	-0-	409	2	7	9	N	6	6	1	1
05	503 X	503	-0-	-0-	-0-	497	2	6	9	N	5	5	1	1
-----														
BARTLETT				WELL #:	1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2426 - 3028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR		WELL #:		H 1 R	RRCID ->	031495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1550 N	865	-0-	-685	-0-	195	1	670	2	N	-0-				-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-
02	1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-				-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FOSTER		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
LASALLE NATL. BANK														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	620 1	1438 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2077 N	790	-0-	-1287	-0-	180 1	610 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1943 N	648	-0-	-1295	-0-	20 1	628 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	600 1	1715 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	600 1	1434 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	440 1	1004 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
TROUTMAN, G. L.														
WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096														
12		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	837 1	1876 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2790 N	1417	-0-	-1373	-0-	837 1	580 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2726 N	2561	-0-	-165	-0-	783 1	1778 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	837 1	2070 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	783 1	1844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	837 1	1966 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		1736 N	1710	-0-	-26	-0-	620 1	1090 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1953 N	1002	-0-	-951	-0-	620 1	382 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1711 N	1478	-0-	-233	-0-	580 1	898 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1705 N	966	-0-	-739	-0-	580 1	386 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	360 1	986 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	620 1	1330 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	403 1	1738 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2449 N	779	-0-	-1670	-0-	145 1	634 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	351 1	1800 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	403 1	1885 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	390 1	1791 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	403 1	1945 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		1271 N	620	-0-	-651	-0-	620 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1333 N	180	-0-	-1153	-0-	180 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		754 N	91	-0-	-663	-0-	20 1	71 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	600 1	1506 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	592 1	911 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	620 1	840 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		837 N	265	-0-	-572	-0-	265 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		783 N	753	-0-	-30	-0-	753 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		837 N	326	-0-	-511	-0-	326 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
JOHNSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 032576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A165		RRCID -> 033025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A		
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
05	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A166		RRCID -> 033026		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868		
12	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
01	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
02	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
03	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-		-0-
04	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-		-0-
05	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
-----										
MCBRIDE		WELL #: A 2		RRCID -> 033027		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
-----										
MASTERSON		WELL #: B 93		RRCID -> 033397		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122		
12	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		-0-
02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
03	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	N	-0-		-0-
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 1 R		RRCID -> 034296		COMPL. DATE 07/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
02	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		-0-
03	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 30 R		RRCID -> 034465		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554		
12	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
03	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
04	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MCBRIDE															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
-----															
STATE															
WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254															
12	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1276	2	N	-0-		-0-
01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	863	2	N	-0-		-0-
02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	572	2	N	-0-		-0-
03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	536	2	N	-0-		-0-
04	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	555	2	N	-0-		-0-
05	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	577	2	N	-0-		-0-
-----															
SNOW															
WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	620	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
-----															
SNOW															
WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
04	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
-----															
SNOW															
WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
02	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548															
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
04	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
-----															
MAUDIE															
WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A															
12	492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
03	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	292 1	854 2		N	-0-			-0-
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	273 1	559 2		N	-0-			-0-
02	1218 N	930	-0-	-288	-0-	260 1	670 2		N	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	299 1	870 2		N	-0-			-0-
04	810 N	374	-0-	-436	-0-	279 1	95 2		N	-0-			-0-
05	992 N	890	-0-	-102	-0-	271 1	619 2		N	-0-			-0-
-----													
KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-			-0-
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N	-0-			-0-
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-			-0-
03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2			N	-0-			-0-
04	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2			N	-0-			-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2624 - 2789	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
-----													
BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2865 - 2794	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			17
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2			N	-0-			17
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			17
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			17
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			17
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			17

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
12		279 N	238	-0-	-41	-0-		238 2		N	-0-
01		279 N	240	-0-	-39	-0-		240 2		N	-0-
02		232 N	222	-0-	-10	-0-		222 2		N	-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2		N	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2		N	-0-
-----											
BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501											
12		1860 X	1423	-0-	-437	-0-		1423 2		N	27
01		1736 X	1267	-0-	-469	-0-		1267 2		N	-0-
02		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-		1309 2		N	27
03		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-		1453 2		N	27
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	27
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490 2		N	27
-----											
COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		403 1	1182 2	N	-0-
01		1705 N	651	-0-	-1054	-0-		150 1	501 2	N	-0-
02		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		351 1	1204 2	N	-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		403 1	1255 2	N	-0-
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		384 1	1193 2	N	-0-
05		1674 N	1596	-0-	-78	-0-		403 1	1193 2	N	-0-
-----											
COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		620 1	974 2	N	-0-
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		620 1	710 2	N	-0-
02		1537 N	1039	-0-	-498	-0-		580 1	459 2	N	-0-
03		1581 N	1551	-0-	-30	-0-		620 1	931 2	N	-0-
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		600 1	730 2	N	-0-
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		600 1	1191 2	N	-0-
-----											
COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		403 1	1005 2	N	-0-
01		1612 N	1460	-0-	-152	-0-		403 1	1057 2	N	-0-
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		377 1	1052 2	N	-0-
03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		403 1	1278 2	N	-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		385 1	1199 2	N	-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		403 1	1208 2	N	-0-
-----											
COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		403 1	864 2	N	-0-
01		1488 N	135	-0-	-1353	-0-		117 1	18 2	N	-0-
02		1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-				N	-0-
03		1271 N	968	-0-	-303	-0-		163 1	805 2	N	-0-
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		384 1	998 2	N	-0-
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		403 1	958 2	N	-0-
-----											
COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12		1302 N	849	-0-	-453	-0-		180 1	669 2	N	-0-
01		1829 N	1614	-0-	-215	-0-		260 1	1354 2	N	-0-
02		1595 N	1469	-0-	-126	-0-		270 1	1199 2	N	-0-
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		310 1	1455 2	N	-0-
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		300 1	1363 2	N	-0-
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		290 1	1344 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
COON, R. S.																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	403	1	1224	2	N	-0-				-0-	
01		1705 N	1429	-0-	-276	-0-	358	1	1071	2	N	-0-				-0-	
02		1566 N	1425	-0-	-141	-0-	351	1	1074	2	N	-0-				-0-	
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	403	1	1248	2	N	-0-				-0-	
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	390	1	1250	2	N	-0-				-0-	
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	403	1	1306	2	N	-0-				-0-	
-----																	
STATE												WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
SNEED JT												WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168					
12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	899	1	2394	2	N	-0-				-0-	
01		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	899	1	2035	2	N	-0-				-0-	
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	841	1	1943	2	N	-0-				-0-	
03		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	899	1	2323	2	N	-0-				-0-	
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	870	1	2330	2	N	-0-				-0-	
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	899	1	2333	2	N	-0-				-0-	
-----																	
SNEED												WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938					
12		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	403	1	1750	2	N	-0-				-0-	
01		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	403	1	1615	2	N	-0-				-0-	
02		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	377	1	1647	2	N	-0-				-0-	
03		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	403	1	1855	2	N	-0-				-0-	
04		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	390	1	1740	2	N	-0-				-0-	
05		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	403	1	1555	2	N	-0-				-0-	
-----																	
SNEED -C-												WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058					
12		846 X	846	-0-	-0-	-0-	182	1	664	2	N	-0-				-0-	
01		788 X	788	-0-	-0-	-0-	157	1	631	2	N	-0-				-0-	
02		662 X	662	-0-	-0-	-0-	154	1	508	2	N	-0-				-0-	
03		911 X	911	-0-	-0-	-0-	186	1	725	2	N	-0-				-0-	
04		960 X	960	-0-	-0-	-0-	180	1	780	2	N	-0-				-0-	
05		885 X	885	-0-	-0-	-0-	185	1	700	2	N	-0-				-0-	
-----																	
BIVINS -D-												WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-				9	
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				9	
02		145 N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-				9	
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-				9	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				9	
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				9	
-----																	
BIVINS -D-												WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS D				WELL #: 24	RRCID -> 035935	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2716	- 2944							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
SNEED -D-				WELL #: 4065 B	RRCID -> 036086	COMPL. DATE 05/21/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BYRD, MINNIE				WELL #: 7	RRCID -> 036087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2				N	-0-					-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2				N	-0-					-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2				N	-0-					-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2				N	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2				N	-0-					-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2				N	-0-					-0-
-----																
SNEED				WELL #: 2028	RRCID -> 036635	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2055	- 3694							
12	835 X	835	-0-	-0-	-0-	186 1	649 2			N	-0-					-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	186 1	534 2			N	-0-					-0-
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	174 1	596 2			N	-0-					-0-
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	186 1	668 2			N	-0-					-0-
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	180 1	631 2			N	-0-					-0-
05	843 X	843	-0-	-0-	-0-	186 1	657 2			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT				WELL #: P 1A	RRCID -> 036798	COMPL. DATE 07/12/1965	TOTAL DEPTH 2630	PERF. N/A								
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2				N	-0-					-0-
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2				N	-0-					-0-
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2				N	-0-					-0-
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2				N	-0-					-0-
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2				N	-0-					-0-
05	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2				N	-0-					-0-
-----																
BIVINS D				WELL #: 11	RRCID -> 037033	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2974	PERF. 2490	- 2974							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BENNETT				WELL #: A 2	RRCID -> 037693	COMPL. DATE 08/05/1965	TOTAL DEPTH 2740	PERF. 2348	- 2740							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BOST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-		-0-
01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		-0-
02	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	-0-		-0-
03	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2			N	-0-		-0-
04	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-		-0-
05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2			N	-0-		-0-
-----												
WARRICK												
WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DEAHL												
WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575												
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1492 2	99 9		N	90	82 1	39
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1490 2	131 9		N	119	113 1	45
02	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1401 2	87 9		N	79	102 1	22
03	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1562 2	116 9		N	105	89 1	38
04	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1514 2	125 9		N	114	120 1	32
05	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1656 2	80 9		N	73	75 1	30
-----												
POLING												
WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616												
12	122 X	122	-0-	-0-	-0-	114 2	8 9		N	7	6 1	3
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	119 2	11 9		N	10	9 1	4
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	98 2	6 9		N	5	7 1	2
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	46 2	3 9		N	3	3 1	2
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	91 2	7 9		N	6	6 1	2
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-	116 2	6 9		N	5	5 1	2
-----												
KILGORE C												
WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715												
12	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	283 1	762 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	352 1	792 2		N	-0-		-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	326 1	788 2		N	-0-		-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	357 1	906 2		N	-0-		-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	376 1	910 2		N	-0-		-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	328 1	842 2		N	-0-		-0-
-----												
BENNETT, A.F.												
WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BOST												
WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616												
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			N	-0-		-0-
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-		-0-
02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-		-0-
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-		-0-
04	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2			N	-0-		-0-
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
POLING		WELL #:		A 2	RRCID ->	041236	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2398 - 2607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		A 3	RRCID ->	041296	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2265 - 2540			
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
03	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
-----														
DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2705 - 3000			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1749 - 1807			
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	201	1	742	2	N	-0-			-0-
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	189	1	662	2	N	-0-			-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	169	1	637	2	N	-0-			-0-
03	919 X	919	-0-	-0-	-0-	200	1	719	2	N	-0-			-0-
04	746 X	746	-0-	-0-	-0-	173	1	573	2	N	-0-			-0-
05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	190	1	691	2	N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 1885 - 5056			
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
04	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-			-0-
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2227 - 2843			
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-			-0-
02	261 N	211	-0-	-50	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF. 2800 - 2983			
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT, M.C.		WELL #: R 9 T		RRCID -> 043894		COMPL. DATE 12/19/1967		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		-0-
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
05	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23	21 1	12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	32	32 1	12
02	892 X	892	-0-	-0-	-0-	868 2	N	22	32 1	2
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	20	11 1	11
04	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	22	21 1	12
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	17	21 1	8
-----										
LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968		TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SCHAFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658		
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3006 2	N	184	167 1	79
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	243	232 1	90
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2900 2	N	173	201 1	62
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3163 2	N	187	179 1	70
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	201	214 1	57
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3180 2	N	155	158 1	54
-----										
WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629		
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
-----										
SHELTON		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894		
12	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-		7
01	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	N	-0-		7
02	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-		7
03	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-		7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	N	-0-		7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 - 2531
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-			15
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-			15
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	-0-			15
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-			15
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			15
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-			15
-----												
BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	397	2	23 9	N	21	23 1	9
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	453	2	44 9	N	40	35 1	14
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19 9	N	17	26 1	5
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11 9	N	10	9 1	6
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	389	2	32 9	N	29	27 1	8
05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	528	2	28 9	N	25	24 1	9
-----												
BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	386	2	26 9	N	24	20 1	10
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	378	2	30 9	N	27	28 1	9
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	296	2	20 9	N	18	20 1	7
03	334 X	334	-0-	-0-	-0-	315	2	19 9	N	17	18 1	6
04	241 X	241	-0-	-0-	-0-	222	2	19 9	N	17	18 1	5
05	343 X	343	-0-	-0-	-0-	325	2	18 9	N	16	16 1	5
-----												
READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 - 5134
12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-		-0-
01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-		-0-
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
03	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-		-0-
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-		-0-
05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED P		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	1971 - 4285
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		-0-
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
04	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-		-0-
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
-----												
MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2642 - 2920
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2066 - 5341
12	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
03	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		-0-
04	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800	- 4963
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			-0-
05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061	- 2593
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
02	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
04	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A170	RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163	- 4100
12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
01	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
02	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
04	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A171	RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353	- 3420
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240	- 2670
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985	- 3173
12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
03	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
05	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-			-0-
-----												
FRENCH		WELL #:		2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500	- 3610
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
FLYNN														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-	
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-	
02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-	
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-	
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-	
05	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-	
-----														
BYRD														
WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BIVINS														
WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BIVINS														
WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BIVINS														
WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078														
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-	
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-	
02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
04	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-	
05	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-	
-----														
SEAY														
WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BARNHILL														
WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106														
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	N	11	7	1	7
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10	12	1	5
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	N	13	11	1	6
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1193	2	17	9	N	15	17	1	4
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	2	14	9	N	13	14	1	2
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	N	8	7	1	3

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218															
BIVINS		WELL #: A175		RRCID -> 055863		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
-----																	
KILLGORE				WELL #: A 19		RRCID -> 055864		COMPL. DATE 06/05/1973		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384							
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-		
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-		
02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-		
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-		
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-		
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-		
-----																	
LESLIE				WELL #: 2		RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600							
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	403	1	1094	2	N	-0-				-0-		
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	130	1	315	2	N	-0-				-0-		
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	377	1	1132	2	N	-0-				-0-		
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	221	1	654	2	N	-0-				-0-		
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-		
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-		
-----																	
FOURWAY STATION SWD				WELL #: 2		RRCID -> 056507		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
-----																	
CRAWFORD				WELL #: D 4		RRCID -> 056966		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
-----																	
MASTERSON				WELL #: A 37		RRCID -> 057158		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
-----																	
MASTERSON				WELL #: B 98		RRCID -> 057159		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237							
12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-		
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-		
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				-0-		
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				-0-		
04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-		
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KILLGORE		WELL #: A 18		RRCID -> 057224		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2	N	-0-		-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2	N	-0-		-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2	N	-0-		-0-
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	N	-0-		-0-
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2	N	-0-		-0-
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2	N	-0-		-0-
-----										
CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 057375		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614		
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		-0-
03	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
05	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A176		RRCID -> 057913		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082		
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT		WELL #: 108		RRCID -> 060798		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098		
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-		-0-
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-		-0-
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	N	-0-		-0-
04	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	N	-0-		-0-
05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B101		RRCID -> 061566		COMPL. DATE 02/19/1975		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357		
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
04	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
05	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
-----										
LUBBERSTEDT		WELL #: A 2		RRCID -> 062440		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415		
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
05	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A177		RRCID -> 062443		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 - 3062	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463	
12	837 N	544	-0-	-293	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-	
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-	
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	10	1	699 2	N	-0-	-0-	
05	713 N	580	-0-	-133	-0-	29	1	551 2	N	-0-	-0-	
-----												
SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 - 3016	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2436 - 4852	
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-	
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-	
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-	
03	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-	
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF. 2387 - 2833	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2302 - 2706	
12	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2	N	-0-		-0-	
01	961 N	717	-0-	-244	-0-	717	2	N	-0-		-0-	
02	928 N	685	-0-	-243	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	803	2	N	-0-		-0-	
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-	
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-	
-----												
BURNETT G UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2198 - 2500	
12	992 N	548	-0-	-444	-0-	548	2	N	-0-		-0-	
01	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2	N	-0-		-0-	
02	928 N	874	-0-	-54	-0-	874	2	N	-0-		-0-	
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-	
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-	
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PERKY				WELL #: 10	RRCID -> 071883	COMPL. DATE 06/27/1977	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2397	- 2558						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
REEDER, W. H.				WELL #: 3	RRCID -> 073517	COMPL. DATE 10/01/1977	TOTAL DEPTH 3216	PERF. 2990	- 3000						
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947 2				N	-0-				-0-
01	992 N	801	-0-	-191	-0-	801 2				N	-0-				-0-
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2				N	-0-				-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2				N	-0-				-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2				N	-0-				-0-
05	992 N	629	-0-	-363	-0-	629 2				N	-0-				-0-
-----															
CATLETT, J. G.				WELL #: 2	RRCID -> 073522	COMPL. DATE 09/24/1977	TOTAL DEPTH 3184	PERF. 2870	- 3110						
12	589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2				N	-0-				-0-
01	651 N	344	-0-	-307	-0-	34 1	310 2			N	-0-				-0-
02	551 N	1	-0-	-550	-0-	1 2				N	-0-				-0-
03	434 N	2	-0-	-432	-0-	2 2				N	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-				-0-
-----															
PHILLIPS EAGLE				WELL #: 2	RRCID -> 074860	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 2518	PERF. 2334	- 2510						
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2				N	-0-				-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2				N	-0-				-0-
02	174 N	52	-0-	-122	-0-	52 2				N	-0-				-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2				N	-0-				-0-
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2				N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LEA, H. I.				WELL #: 1R	RRCID -> 077226	COMPL. DATE 03/28/1978	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2328	- 2820						
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2				N	-0-				-0-
01	465 N	321	-0-	-144	-0-	321 2				N	-0-				-0-
02	377 N	275	-0-	-102	-0-	275 2				N	-0-				-0-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2				N	-0-				-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2				N	-0-				-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2				N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON				WELL #: 1A	RRCID -> 079410	COMPL. DATE 10/26/1978	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2306	- 2750						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
INEZ				WELL #: 2	RRCID -> 080090	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3524	- 3592						
12	589 N	112	-0-	-477	-0-	104 1	8 2			N	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2996 - 3178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529					
12	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	228	1	804	2	N	-0-						-0-
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	234	1	263	2	N	-0-						-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	242	1	301	2	N	-0-						-0-
03	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	235	1	923	2	N	-0-						-0-
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	225	1	764	2	N	-0-						-0-
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	223	1	925	2	N	-0-						-0-
-----																	
MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 - 3475					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950					
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2562 - 2974					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-		329	2	N	-0-						-0-
03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	-0-		849	2	N	-0-						-0-
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-		769	2	N	-0-						-0-
05	885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-		885	2	N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335	
12		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-
01		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
02		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
03		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-
04		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
05		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-
-----												
OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063	
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-
03		806 N	551	-0-	-255	-0-	551	2	N	-0-		-0-
04		810 N	559	-0-	-251	-0-	559	2	N	-0-		-0-
05		837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2	N	-0-		-0-
-----												
GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617	
12		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
01		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
02		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
03		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
04		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		-0-
05		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-		-0-
-----												
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2766 - 3070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-		
01		682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2	N	-0-			-0-		
02		667 N	602	-0-	-65	-0-	602	2	N	-0-			-0-		
03		713 N	456	-0-	-257	-0-	456	2	N	-0-			-0-		
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-		
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-		
-----															
POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A			
12		936 X	936	-0-	-0-	-0-	877	2	59	9	N	54	49	1	23
01		973 X	973	-0-	-0-	-0-	893	2	80	9	N	73	69	1	27
02		785 X	785	-0-	-0-	-0-	742	2	43	9	N	39	56	1	10
03		949 X	949	-0-	-0-	-0-	885	2	64	9	N	58	47	1	21
04		814 X	814	-0-	-0-	-0-	751	2	63	9	N	57	62	1	16
05		926 X	926	-0-	-0-	-0-	881	2	45	9	N	41	42	1	15
-----															
POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2475 - 2506			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	2420 - 2616			
12		177 X	177	-0-	-0-	-0-	166	2	11	9	N	10	9	1	4
01		180 X	180	-0-	-0-	-0-	165	2	15	9	N	14	13	1	5
02		157 X	157	-0-	-0-	-0-	148	2	9	9	N	8	11	1	2
03		150 X	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8	7	1	3
04		169 X	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11	11	1	3
05		173 X	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	N	8	8	1	3
-----															
SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2756 - 2922			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2552 - 2734			
12		221 X	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	N	6	4	1	2
01		283 X	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14	9	N	13	12	1	3
02		298 X	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9	10	1	2
03		281 X	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7	8	1	1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1	2
05		330 X	330	-0-	-0-	-0-	321	2	9	9	N	8	9	1	1
-----															
DEAHL		WELL #:		2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2281 - 2638			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SHELLBURG-251-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
12		1736 N	1126	-0-	-610	-0-	578 1	548 2		N	-0-	-0-
01		2418 N	949	-0-	-1469	-0-	412 1	537 2		N	-0-	-0-
02		1972 N	729	-0-	-1243	-0-	319 1	410 2		N	-0-	-0-
03		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	1252 1	1280 2		N	-0-	-0-
04		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	1458 1	1166 2		N	-0-	-0-
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	1478 1	1045 2		N	-0-	-0-
-----												
HONSINGER												
WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270												
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
01		465 N	201	-0-	-264	-0-	201 2			N	-0-	-0-
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-	-0-
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-	-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-	-0-
05		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618												
12		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	899 1	1187 2		N	-0-	-0-
01		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	899 1	1157 2		N	-0-	-0-
02		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	841 1	1055 2		N	-0-	-0-
03		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	899 1	1160 2		N	-0-	-0-
04		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	857 1	1090 2		N	-0-	-0-
05		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	899 1	1121 2		N	-0-	-0-
-----												
LUXOR DUNAWAY												
WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894												
12		667 X	667	-0-	-0-	-0-	591 2	76 9		N	69	15
01		638 X	638	-0-	-0-	-0-	571 2	67 9		N	61	19
02		300 X	300	-0-	-0-	-0-	280 2	20 9		N	18	2
03		227 X	227	-0-	-0-	-0-	204 2	23 9		N	21	4
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48	20
05		860 X	860	-0-	-0-	-0-	796 2	64 9		N	58	21
-----												
BOST, J. Q. -A-												
WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888												
12		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			N	-0-	-0-
01		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-	-0-
02		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-	-0-
03		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-	-0-
04		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-	-0-
05		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2			N	-0-	-0-
-----												
BRANDON -A-												
WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HERRING												
WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
TANNER			WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3466 - 3552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORTON, J. N.			WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 - 3100		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRINGTON			WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 - 3266		
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
01	2325 N	788	-0-	-1537	-0-	788	2			N	-0-			-0-
02	2059 N	291	-0-	-1768	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
-----														
KILLGORE, C. L.			WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 - 5647		
12	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
03	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
04	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON			WELL #:		105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1813 - 5088		
12	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
01	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
02	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
03	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
-----														
EVE			WELL #:		2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3488 - 3620		
12	371 X	371	-0-	-0-	-0-	301	1	70	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, L. B.			WELL #:		3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 2734 - 3090		
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
01	5580 X	5015	-0-	-565	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
02	5220 X	4633	-0-	-587	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
03	5580 X	4905	-0-	-675	-0-	4905	2			N	-0-			-0-
04	5400 X	5106	-0-	-294	-0-	5106	2			N	-0-			-0-
05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRING		WELL #: 10 A		RRCID -> 117796		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	528 2	13 9	N	12	13 1	2
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	521 2	10 9	N	9	7 1	4
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	420 2	8 9	N	7	8 1	3
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	443 2	10 9	N	9	9 1	3
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	8 2	11 9	N	10	10 1	3
05	813 X	813	-0-	-0-	-0-	801 2	12 9	N	11	10 1	4
-----											
KILLGORE		WELL #: 21 A		RRCID -> 118893		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936			
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		-0-
03	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-		-0-
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 183 A		RRCID -> 118894		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055			
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-		-0-
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 182 A		RRCID -> 118895		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 40 A		RRCID -> 119172		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037			
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
03	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 10 J		RRCID -> 119173		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902			
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
05	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
-----											
CRUDGINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 122804		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822			
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	688 2	84 9	N	76	81 1	4
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	441 2	74 9	N	67	44 1	27
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	806 2	50 9	N	45	59 1	13
03	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	930 2	108 9	N	98	93 1	18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	79 1	43
05	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1495 2	119 9	N	108	114 1	37

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	123497	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2698 - 2988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			N	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2			N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	124096	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2740 - 3144
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			N	-0-			-0-
01	2139 N	1922	-0-	-217	-0-	1922 2			N	-0-			-0-
02	1943 N	1929	-0-	-14	-0-	1929 2			N	-0-			-0-
03	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1998 2			N	-0-			-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2			N	-0-			-0-
05	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	2004 2			N	-0-			-0-
-----													
SMITH, ETHEL				WELL #:	2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2926 - 3270
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	397 2	7 9		N	6	4 1		3
01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	401 2	4 9		N	4	5 1		2
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	437 2	8 9		N	7	6 1		3
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	369 2	6 9		N	5	7 1		1
04	358 X	358	-0-	-0-	-0-	352 2	6 9		N	5	5 1		1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----													
CARDIFF				WELL #:	2	RRCID ->	125678	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2838 - 3050
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	-0-			-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2			N	-0-			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-			-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2			N	-0-			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			N	-0-			-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2			N	-0-			-0-
-----													
GORDON				WELL #:	2	RRCID ->	127214	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3366 - 3490
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	177 1	961 2		N	-0-			-0-
01	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	217 1	1286 2		N	-0-			-0-
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	203 1	1671 2		N	-0-			-0-
03	489 X	489	-0-	-0-	-0-	217 1	272 2		N	-0-			-0-
04	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	133 1	1181 2		N	-0-			-0-
05	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 1			N	-0-			-0-
-----													
KELLY				WELL #:	4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2574 - 2686
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-			-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2			N	-0-			-0-
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-			-0-
03	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-			-0-
04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-			-0-
05	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #:	1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	1588 - 3668
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	585 1	4013 2	N	-0-			-0-
01		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	610 1	3876 2	N	-0-			-0-
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	510 1	2960 2	N	-0-			-0-
03		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	620 1	3693 2	N	-0-			-0-
04		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	600 1	3690 2	N	-0-			-0-
05		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	620 1	3847 2	N	-0-			-0-
-----													
SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448													
12		2635 N	1935	-0-	-700	-0-	440 1	1495 2	N	-0-			-0-
01		1953 N	1494	-0-	-459	-0-	620 1	874 2	N	-0-			-0-
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	580 1	1471 2	N	-0-			-0-
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	600 1	1670 2	N	-0-			-0-
04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	560 1	1861 2	N	-0-			-0-
05		2201 N	1316	-0-	-885	-0-	500 1	816 2	N	-0-			-0-
-----													
LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021													
12		295 X	295	-0-	-0-	-0-	280 2	15 9	N	14	14	1	6
01		259 X	259	-0-	-0-	-0-	246 2	13 9	N	12	13	1	5
02		269 X	269	-0-	-0-	-0-	257 2	12 9	N	11	8	1	8
03		294 X	294	-0-	-0-	-0-	280 2	14 9	N	13	16	1	5
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	4 2	10 9	N	9	8	1	6
05		389 X	389	-0-	-0-	-0-	380 2	9 9	N	8	8	1	6
-----													
MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915													
12		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
01		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
02		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
03		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
04		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
05		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792													
12		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
01		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
02		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-			-0-
03		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
04		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
05		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966													
12		576 X	576	-0-	-0-	-0-	545 2	31 9	N	28	30	1	14
01		556 X	556	-0-	-0-	-0-	514 2	42 9	N	38	31	1	21
02		492 X	492	-0-	-0-	-0-	459 2	33 9	N	30	43	1	8
03		402 X	402	-0-	-0-	-0-	379 2	23 9	N	21	25	1	4
04		548 X	548	-0-	-0-	-0-	523 2	25 9	N	23	14	1	13
05		583 X	583	-0-	-0-	-0-	558 2	25 9	N	23	27	1	9
-----													
SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928													
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	617 1	2740 2	N	-0-			-0-
01		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	620 1	1132 2	N	-0-			-0-
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	550 1	2653 2	N	-0-			-0-
03		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	620 1	2796 2	N	-0-			-0-
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	597 1	2638 2	N	-0-			-0-
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	620 1	2767 2	N	-0-			-0-





PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

12		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

12		1891 X	1762	-0-	-129	-0-	184	1	1578	2	N	-0-					-0-
01		1891 N	1660	-0-	-231	-0-	175	1	1485	2	N	-0-					-0-
02		1566 N	1486	-0-	-80	-0-	154	1	1332	2	N	-0-					-0-
03		1767 N	1766	-0-	-1	-0-	200	1	1566	2	N	-0-					-0-
04		1620 N	1589	-0-	-31	-0-	169	1	1420	2	N	-0-					-0-
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	165	1	1479	2	N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

12		1922 N	1757	-0-	-165	-0-	1755	2	2	9	Y	2	10	1			118
01		1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1716	2	3	9	Y	3	88	1			33
02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1558	2	152	9	Y	138					171
03		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1638	2	85	9	Y	77					248
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	Y	3	220	1			31
05		1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1765	2	48	9	Y	44					75

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

12		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	310	1	1304	2	N	-0-					-0-
01		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	310	1	1115	2	N	-0-					-0-
02		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	290	1	1189	2	N	-0-					-0-
03		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	310	1	1266	2	N	-0-					-0-
04		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	2	N	-0-					-0-
05		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	310	1	1322	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

12		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04		590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
HERRING		WELL #:	M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584 -	2774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WITHERBEE, H. D.		WELL #:	1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018 -	3180		
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-	
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2		Y	-0-			-0-	
02	319 N	228	-0-	-91	-0-	228	2		Y	-0-			-0-	
03	403 N	99	-0-	-304	-0-	99	2		Y	-0-			-0-	
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-	
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-	
BARNHILL		WELL #:	43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 -	3248		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BARNHILL		WELL #:	4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 -	3226		
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	N	8	5	1	5
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7	9	1	3
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	N	8	7	1	4
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6	9	1	1
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5	5	1	1
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	N	4	4	1	1
EBLING, RAY		WELL #:	12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 -	2880		
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
02	1305 N	840	-0-	-465	-0-	840	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:	1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 -	3221		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
READ L		WELL #:	17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 -	2929		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-	
01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-	
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-	
03	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-	
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-	
05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-	
-----														
CRAWFORD														
WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442														
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-	
01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-	
02	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-	
03	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-	
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-	
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-	
-----														
CRAWFORD														
WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448														
12	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-	
01	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-	
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-	
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-	
04	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-	
05	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-	
-----														
BRIDGES, MILDRED														
WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934														
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-	
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-	
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	224	2		N	-0-			-0-	
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-	
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			-0-	
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-			-0-	
-----														
STATE -CR-														
WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436														
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1767	1	3029	2	N	-0-		-0-	
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	1696	1	2350	2	N	-0-		-0-	
02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	1492	1	2551	2	N	-0-		-0-	
03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	1755	1	3104	2	N	-0-		-0-	
04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	1710	1	2934	2	N	-0-		-0-	
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	1767	1	3148	2	N	-0-		-0-	
-----														
BIVINS FEE														
WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922														
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3112	2	100	9	N	91	83	1	24
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2994	2	146	9	N	133	127	1	30
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2681	2	78	9	N	71	94	1	7
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3029	2	109	9	N	99	93	1	13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	120	114	1	19
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3214	2	92	9	N	84	90	1	13
-----														
POLING														
WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-	
04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-	



PANHANDLE, WEST SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BIVINS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 760218	NON-ASSOCIATED				CAPACITY	CNTY: POTTER				
		WELL #: 184-A		RRCID ->	146035	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2249 -	5495	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(0)	CUMU STATUS(-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
SNEED P		WELL #: C 2		RRCID ->	146307	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3084	PERF.	2382 -	3075	
12	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A189		RRCID ->	146321	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2624 -	3131	
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID ->	146322	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2447 -	3403	
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MASTERSON		WELL #: B106		RRCID ->	146335	COMPL. DATE	08/15/1993	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	1770 -	2823	
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID ->	146366	COMPL. DATE	10/12/1956	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2666 -	3044	
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID ->	146776	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3120 -	3140	
12	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	202 1	944 2	N	-0-		-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	202 1	898 2	N	-0-		-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	187 1	815 2	N	-0-		-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	202 1	838 2	N	-0-		-0-
11	960 N	906	-0-	-54	-0-	185 1	721 2	N	-0-		-0-
12	992 N	747	-0-	-245	-0-	173 1	574 2	N	-0-		-0-
01	992 N	615	-0-	-377	-0-	123 1	492 2	N	-0-		-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	178 1	778 2	N	-0-		-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	205 1	659 2	N	-0-		-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	195 1	743 2	N	-0-		-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	200 1	809 2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414											
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700											
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
01	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
05	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306											
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	1767 1	1948 2	N	-0-		-0-
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1330 1	1794 2	N	-0-		-0-
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	1653 1	2031 2	N	-0-		-0-
03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	1767 1	2487 2	N	-0-		-0-
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	1596 1	2176 2	N	-0-		-0-
05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	1767 1	2656 2	N	-0-		-0-
BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140											
12	2046 X	1365	-0-	-681	-0-	1365 2		N	-0-		32
01	1829 X	1121	-0-	-708	-0-	1121 2		N	-0-		32
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		32
03	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		32
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		32
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-		32



-----															
PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
BIVINS -D- //CONT.// 760218															
WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		4371 X	3325	-0-	-1046	-0-	3325	2			N	-0-			42
01		4340 X	2775	-0-	-1565	-0-	2775	2			N	-0-			42
02		3712 X	3007	-0-	-705	-0-	3007	2			N	-0-			42
03		3813 X	3491	-0-	-322	-0-	3491	2			N	-0-			42
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			42
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-			42
-----															
CARVER, C. S.															
WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092															
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2222	2	32	9	N	29	19	1	17
01		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	N	25	30	1	12
02		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2504	2	44	9	N	40	31	1	19
03		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2143	2	33	9	N	30	43	1	6
04		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2043	2	28	9	N	25	26	1	4
05		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2126	2	24	9	N	22	20	1	6
-----															
BYERLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BALFOUR															
WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282															
12		10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-			-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	151	1	448	2	N	-0-			-0-
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	162	1	652	2	N	-0-			-0-
-----															
SANFORD															
WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882															
12		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
01		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
04		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON															
WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724															
12		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
01		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
02		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
03		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
04		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
05		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON															
WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758															
12		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
01		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
02		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
03		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
04		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
05		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
-----															

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DEAHL, G. W.		WELL #: 4RH		RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2221 - 4204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENNETT, A. F.		WELL #: 1-R		RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2300 - 3100	
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-		-0-
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-		-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-		-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-		-0-
04	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2		N	-0-		-0-
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 8		RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	1925 - 2860	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: M 6		RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF.	1698 - 4865	
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-		-0-
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-		-0-
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-		-0-
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-		-0-
04	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-		-0-
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 7		RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	2080 - 2984	
12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		-0-
02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		-0-
04	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-		-0-
05	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		-0-

MASTERSON -B-		WELL #: 108		RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	1695 - 3784	
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-		-0-
01	1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		-0-
03	1674 N	1001	-0-	-673	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
05	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: B 4		RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2087 - 5281	
12	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-		-0-
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-		-0-
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-		-0-
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-		-0-
04	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-		-0-
05	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218								
JONES, C. R. -G-			WELL #: 1AR			RRCID -> 150081	COMPL. DATE 06/08/1994	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2950	- 3250	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
-----											
SANFORD			WELL #: A 11			RRCID -> 150082	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2174	- 4224	
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-			-0-
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-			-0-
02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			-0-
04	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			-0-
05	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS			WELL #: A193			RRCID -> 150196	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2123	- 4414	
12	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			-0-
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-			-0-
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-			-0-
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL B			WELL #: 18			RRCID -> 150283	COMPL. DATE 04/30/1994	TOTAL DEPTH 5154	PERF. 2918	- 5154	
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	905 2	15 9 N	14	9 1	1 3	8
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	835 2	17 9 N	15	17 1		6
02	870 N	793	-0-	-77	-0-	772 2	21 9 N	19	15 1	1 8	9
03	930 N	866	-0-	-64	-0-	848 2	18 9 N	16	22 1		3
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	894 2	14 9 N	13	13 1	1 8	2
05	837 N	699	-0-	-138	-0-	690 2	9 9 N	8	9 1		1
-----											
BIVINS			WELL #: A195			RRCID -> 150434	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2366	- 5500	
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			-0-
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-			-0-
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-			-0-
-----											
KILLGORE			WELL #: A 22			RRCID -> 150493	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 2600	- 3421	
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-
05	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS			WELL #: A192			RRCID -> 150494	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 2338	- 5604	
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-			-0-
01	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-
03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			-0-
04	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-			-0-
05	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HOHMANN, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2868 - 3192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2	N	-0-		-0-	
01		1488 N	1171	-0-	-317	-0-	1171 2	N	-0-		-0-	
02		1624 N	149	-0-	-1475	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
03		1767 N	944	-0-	-823	-0-	944 2	N	-0-		-0-	
04		1140 N	947	-0-	-193	-0-	947 2	N	-0-		-0-	
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-	
-----												
STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2160 - 5750
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A194	RRCID ->	150769	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2263 - 5439
12		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-		-0-	
01		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-	
02		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		-0-	
03		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-		-0-	
04		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-	
05		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #:		B110	RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	1786 - 4412
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2	N	-0-		-0-	
01		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-		-0-	
02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2	N	-0-		-0-	
03		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-		-0-	
04		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-		-0-	
05		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	-0-		-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	2272 - 2920
12		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2	N	-0-		-0-	
01		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2	N	-0-		-0-	
02		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-		-0-	
03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	N	-0-		-0-	
04		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2	N	-0-		-0-	
05		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-		-0-	
-----												
LUCAS -A-		WELL #:		8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2916 - 3354
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
LINDSAY, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2726 - 2912
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
02	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
04	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	140	1	1572	2	N	-0-			-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	217	1	875	2	N	-0-			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	203	1	1300	2	N	-0-			-0-
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	217	1	1566	2	N	-0-			-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	201	1	1039	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	217	1	1307	2	N	-0-			-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	403	1	1859	2	N	-0-			-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	403	1	1276	2	N	-0-			-0-
02	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	377	1	1829	2	N	-0-			-0-
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	403	1	1911	2	N	-0-			-0-
04	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	390	1	1827	2	N	-0-			-0-
05	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	403	1	1850	2	N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

12	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1396	2	21	9	N	19	12	1	11
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1423	2	19	9	N	17	19	1	9
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1528	2	25	9	N	23	20	1	11
03	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1731	2	26	9	N	24	30	1	5
04	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1858	2	25	9	N	23	23	1	4
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1892	2	21	9	N	19	18	1	5

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

12	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
01	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
03	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
04	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
05	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
02	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-

-----										
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218						
BAKER				WELL #: A 2	RRCID ->	154554	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2444 - 5595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
12		3348 X	3136	-0-	-212	-0-	3136 2		N	-0-
01		3348 X	3038	-0-	-310	-0-	3038 2		N	-0-
02		3074 X	2979	-0-	-95	-0-	2979 2		N	-0-
03		3224 X	3061	-0-	-163	-0-	3061 2		N	-0-
04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-
05		3193 X	3172	-0-	-21	-0-	3172 2		N	-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A197	RRCID ->	154608	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3120 PERF. 2236 - 5397
12		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-
01		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-
02		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-
03		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-
04		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-
05		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A198	RRCID ->	154640	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	3218 PERF. 2329 - 5270
12		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-
01		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2		N	-0-
02		580 N	533	-0-	-47	-0-	533 2		N	-0-
03		589 N	527	-0-	-62	-0-	527 2		N	-0-
04		570 N	496	-0-	-74	-0-	496 2		N	-0-
05		558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		N	-0-
-----										
NEILD				WELL #: 118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036 PERF. 2766 - 3436
12		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	402 1	1798 2	N	-0-
01		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	370 1	1570 2	N	-0-
02		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	377 1	1769 2	N	-0-
03		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	374 1	1643 2	N	-0-
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	370 1	1636 2	N	-0-
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	403 1	1793 2	N	-0-
-----										
COUGHLIN				WELL #: A 3	RRCID ->	155521	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3341 PERF. 2212 - 5467
12		898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-
01		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-
02		951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-
03		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-
04		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-
05		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A196	RRCID ->	155524	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	3191 PERF. 2200 - 3191
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
READ				WELL #: A 9	RRCID ->	155645	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	3096 PERF. 1845 - 4559
12		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-
01		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-
02		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-
03		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-
04		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-
05		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #: A199		RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2276 - 5373
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-
02	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-			-0-
03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-			-0-
04	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			-0-
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A200		RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #: R 1E		RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645
12	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-			-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-			-0-
02	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-			-0-
03	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-			-0-
04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-			-0-
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 9RH		RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848
12	1147 N	142	-0-	-1005	-0-	142 2	N	-0-			-0-
01	1085 N	117	-0-	-968	-0-	117 2	N	-0-			-0-
02	957 N	476	-0-	-481	-0-	476 2	N	-0-			-0-
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	N	-0-			-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 18R		RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	N	-0-			-0-
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-			-0-
03	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-			-0-
04	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-			-0-
05	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 8R		RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	-0-			-0-
01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-			-0-
02	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-			-0-
03	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-			-0-
04	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2	N	-0-			-0-
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 42R		RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2	N	-0-			-0-
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-			-0-
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-			-0-
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-			-0-
05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 68831 001				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER							
HERRING			//CONT.// 760218				WELL #: E 1			RRCID -> 155974			COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 3480			PERF. 2832 - 3244	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	510	2	12	9	N	11	12	1	1						
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10	7	1	4						
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	633	2	12	9	N	11	11	1	4						
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	680	2	17	9	N	15	15	1	4						
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	9	2	13	9	N	12	11	1	5						
05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	691	2	10	9	N	9	11	1	3						
MILLS, J.C.																				
WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230																				
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	85	1	730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	120	1	937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	72	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	88	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
BIVINS																				
WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387																				
12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
KILGORE 2																				
WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
CLEVY																				
WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256																				
12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	568	1	2266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	524	1	2181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	2813 N	2163	-0-	-650	-0-	446	1	1717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	2821 N	2800	-0-	-21	-0-	603	1	2197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	2610 N	2590	-0-	-20	-0-	537	1	2053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	584	1	1888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
BURNETT																				
WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735																				
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
BIVINS A																				
WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285																				
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	171	2	11	9	N	10	9	1	4						
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	164	2	13	9	N	12	12	1	4						
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	136	2	9	9	N	8	9	1	3						
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8	8	1	3						
04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	110	2	9	9	N	8	9	1	2						
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	158	2	10	9	N	9	8	1	3						



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON B		WELL #: 1025A		RRCID -> 157028		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	239 1	1652 2	N	-0-	-0-		
01	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	230 1	1481 2	N	-0-	-0-		
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	248 1	2233 2	N	-0-	-0-		
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	279 1	2495 2	N	-0-	-0-		
04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	267 1	2360 2	N	-0-	-0-		
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	275 1	2493 2	N	-0-	-0-		
-----												
CHARLESS		WELL #: 1		RRCID -> 157689		COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975			
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	884 2	59 9	N	54	49 1	23	
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	830 2	75 9	N	68	66 1	25	
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	761 2	48 9	N	44	56 1	13	
03	911 X	911	-0-	-0-	-0-	848 2	63 9	N	57	49 1	21	
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	805 2	66 9	N	60	64 1	17	
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	904 2	50 9	N	45	45 1	17	
-----												
CHARLESS		WELL #: 2		RRCID -> 157691		COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022			
12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	298 2	20 9	N	18	16 1	8	
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	305 2	28 9	N	25	24 1	9	
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	262 2	17 9	N	15	20 1	4	
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	310 2	23 9	N	21	17 1	8	
04	292 X	292	-0-	-0-	-0-	270 2	22 9	N	20	22 1	6	
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	315 2	17 9	N	15	15 1	6	
-----												
BIVINS		WELL #: A204		RRCID -> 158368		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268			
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-	
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-	
03	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-	
05	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A209		RRCID -> 158470		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387			
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-	
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-	
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-	
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-	
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-	
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A203		RRCID -> 158759		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230			
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		-0-	
01	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		-0-	
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-	
03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		-0-	
04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-	
05	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		-0-	
-----												
KILLGORE		WELL #: A 23		RRCID -> 158762		COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015			
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-	
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-	
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 68831 001			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER					
POLING		//CONT.// 760218														
		WELL #: 1			RRCID -> 158799			COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	269	2	19	9	N	17	15	1	7	
01		341 N	241	-0-	-100	-0-	223	2	18	9	N	16	18	1	5	
02		290 N	220	-0-	-70	-0-	207	2	13	9	N	12	13	1	4	
03		279 N	235	-0-	-44	-0-	221	2	14	9	N	13	12	1	5	
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	263	2	20	9	N	18	18	1	5	
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	295	2	17	9	N	15	15	1	5	
-----																
BIVINS																
		WELL #: A202			RRCID -> 158805			COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620					
12		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-	
01		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-	
02		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-	
03		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			-0-	
04		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-	
05		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-	
-----																
BIVINS																
		WELL #: A207			RRCID -> 158957			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625					
12		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-	
01		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-	
02		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-	
03		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-	
04		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-	
05		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-	
-----																
COUGHLIN																
		WELL #: A 4			RRCID -> 159179			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2087 - 4978					
12		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-	
01		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-	
02		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-	
03		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-	
04		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-	
05		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-	
-----																
SNEED P																
		WELL #: B 5			RRCID -> 159186			COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087					
12		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-	
01		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-	
02		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-	
03		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-	
04		802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-	
05		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-	
-----																
BURNETT																
		WELL #: A 5R			RRCID -> 159591			COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000					
12		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-	
01		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-	
02		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-	
03		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-	
04		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-	
05		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-	
-----																
FUQUA																
		WELL #: 9			RRCID -> 159657			COMPL. DATE 07/23/1996			TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A211		RRCID -> 160000		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
01	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-			-0-
04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A217		RRCID -> 160373		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921				
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-			-0-
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
04	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A212		RRCID -> 160385		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256				
12	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
02	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
04	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A213		RRCID -> 160474		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928				
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
-----												
READ L		WELL #: 28		RRCID -> 160483		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A205		RRCID -> 160716		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325				
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
01	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
02	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A218		RRCID -> 161203		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223				
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	1021	-0-	-52	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE			
12		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-	
01		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-	
02		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	-0-	
03		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-	
04		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-	
05		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED ESTATE B												
WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
THOMPSON												
WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
WILBAR												
WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061												
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	-0-	
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	34 1	314 2	N	-0-	-0-	
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-	-0-	
03		341 N	192	-0-	-149	-0-	19 1	173 2	N	-0-	-0-	
04		330 N	161	-0-	-169	-0-	18 1	143 2	N	-0-	-0-	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73 2	N	-0-	-0-	
-----												
BOST												
WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380												
12		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-	-0-	
01		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-	-0-	
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-	-0-	
03		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-	-0-	
04		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-	-0-	
05		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J.T. "S"												
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224												
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	247 1	845 2	N	-0-	-0-	
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	403 1	1013 2	N	-0-	-0-	
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	286 1	941 2	N	-0-	-0-	
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	403 1	1043 2	N	-0-	-0-	
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	390 1	1162 2	N	-0-	-0-	
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	401 1	1159 2	N	-0-	-0-	
-----												
POLING												
WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370												
12		925 X	925	-0-	-0-	-0-	867 2	58 9	N	53	48 1	23
01		949 X	949	-0-	-0-	-0-	872 2	77 9	N	70	67 1	26
02		715 X	715	-0-	-0-	-0-	674 2	41 9	N	37	54 1	9
03		805 X	805	-0-	-0-	-0-	752 2	53 9	N	48	40 1	17
04		746 X	746	-0-	-0-	-0-	688 2	58 9	N	53	55 1	15
05		886 X	886	-0-	-0-	-0-	842 2	44 9	N	40	41 1	14

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
MASTERTSON											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-	-0-
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-	-0-
02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-	-0-
03	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-	-0-
04	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-	-0-
05	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON											
WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662											
12	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-	-0-
01	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			N	-0-	-0-
02	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			N	-0-	-0-
03	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-	-0-
04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-	-0-
05	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON											
WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
THOMPSON											
WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747											
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2			N	-0-	-0-
01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			N	-0-	-0-
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-	-0-
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-	-0-
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-	-0-
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON											
WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381											
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-	-0-
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-	-0-
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-	-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-	-0-
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-	-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-	-0-
-----											
BIVINS											
WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656											
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-	-0-
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2			N	-0-	-0-
02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			N	-0-	-0-
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-	-0-
04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2			N	-0-	-0-
05	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-	-0-
-----											
CARVER, C. S. "A"											
WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215											
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2122 - 2485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2	N	-0-			-0-
01		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-			-0-
02		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-			-0-
03		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-			-0-
04		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-			-0-
05		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B111		RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF.	1766 - 4959	
12		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
01		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
02		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-			-0-
03		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
04		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-			-0-
05		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY "186"		WELL #: 186		RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849 - 3017	
12		651 N	529	-0-	-122	-0-	529 2	N	-0-			-0-
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2	N	-0-			-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-			-0-
03		527 N	373	-0-	-154	-0-	373 2	N	-0-			-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-
05		558 N	254	-0-	-304	-0-	254 2	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY "486"		WELL #: 486		RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924 - 3049	
12		496 N	349	-0-	-147	-0-	349 2	N	-0-			-0-
01		372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2	N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			-0-
03		341 N	260	-0-	-81	-0-	260 2	N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
05		403 N	169	-0-	-234	-0-	169 2	N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, C. E.		WELL #: 2		RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2520 - 5550	
12		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1516 2	50 9 N	45	40 1		12
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1267 2	63 9 N	57	55 1		14
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1261 2	40 9 N	36	47 1		3
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	601 2	24 9 N	22	19 1		6
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1212 2	51 9 N	46	43 1		9
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1516 2	42 9 N	38	41 1		6
-----												
DEAHL, C. E.		WELL #: 21		RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2417 - 2863	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: A 48		RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2235 - 5445	
12		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
01		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-			-0-
02		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-			-0-
03		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-			-0-
04		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
05		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, M.C.		WELL #: 202R		RRCID -> 162814		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2207 - 2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DEAHL, G. W. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 162863		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 2829		PERF. 2507 - 5410	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
DEAHL, G. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 163046		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 2915		PERF. 1912 - 4545	
12		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-	-0-
01		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-	-0-	-0-
02		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: B 17		RRCID -> 163069		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 2600 - 3265	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: A 10		RRCID -> 163070		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 2122 - 5314	
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: G 6		RRCID -> 163331		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 3255		PERF. 2130 - 4095	
12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 25R		RRCID -> 163334		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2425 - 2850	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MASTERTSON		WELL #: M 7		RRCID -> 163429		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #: C 4		RRCID -> 163469		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #: A 47		RRCID -> 163470		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475						
12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #: B114		RRCID -> 163471		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650						
12	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
04	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
05	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #: B119		RRCID -> 163518		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241						
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #: B120		RRCID -> 163583		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184						
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
01	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
02	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
-----														
MUNSON		WELL #: 3		RRCID -> 163619		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052						
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
04	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2			N	-0-	-0-
01		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2			N	-0-	-0-
02		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2			N	-0-	-0-
03		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2			N	-0-	-0-
04		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2			N	-0-	-0-
05		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021												
12		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961 2			N	-0-	-0-
01		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2			N	-0-	-0-
02		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2			N	-0-	-0-
03		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 2			N	-0-	-0-
04		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682 2			N	-0-	-0-
05		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605 2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290												
12		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	-0-
01		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-	-0-
02		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	-0-
03		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-	-0-
04		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-	-0-
05		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045												
12		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2			N	-0-	-0-
01		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-	-0-
02		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			N	-0-	-0-
03		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-	-0-
04		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-	-0-
05		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453												
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2			N	-0-	-0-
01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2			N	-0-	-0-
02		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2			N	-0-	-0-
03		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2			N	-0-	-0-
04		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2			N	-0-	-0-
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905												
12		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-	-0-
01		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-	-0-
02		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2			N	-0-	-0-
03		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-	-0-
04		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-	-0-
05		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON												
WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095												
12		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
01		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-	-0-
02		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			N	-0-	-0-
03		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2			N	-0-	-0-
04		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-	-0-
05		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A223		RRCID -> 164618		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2	N	-0-			-0-
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2	N	-0-			-0-
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	N	-0-			-0-
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2	N	-0-			-0-
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	N	-0-			-0-
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2	N	-0-			-0-
-----												
POLING		WELL #: C 1B		RRCID -> 164787		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044				
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	391	2	26 9 N	24	22 1		10
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	388	2	36 9 N	33	31 1		12
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	335	2	19 9 N	17	25 1		4
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	374	2	28 9 N	25	20 1		9
04	368 X	368	-0-	-0-	-0-	340	2	28 9 N	25	27 1		7
05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	406	2	22 9 N	20	20 1		7
-----												
MASTERSON		WELL #: B117		RRCID -> 164817		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555				
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-			-0-
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2	N	-0-			-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N	-0-			-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			-0-
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #: B 5		RRCID -> 164828		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319				
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
-----												
BARTLETT		WELL #: 4		RRCID -> 164832		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLWELL -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 164889		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. "V"		WELL #: 1026		RRCID -> 164955		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	1725 - 2885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
01		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
02		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
03		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
04		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
05		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	1898 - 3090	
12		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
01		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
02		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
03		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
04		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
05		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2236 - 5521	
12		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
01		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-
02		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
03		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
04		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
05		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2725 - 3298	
12		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
01		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
02		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
03		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
04		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
05		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1829 - 4902	
12		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
02		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-			-0-
03		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
04		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
05		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2423 - 5563	
12		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-			-0-
01		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-			-0-
02		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-			-0-
03		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-			-0-
04		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2	N	-0-			-0-
05		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2	N	-0-			-0-
-----													
DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID -> 166668		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
03	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
05	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #: A 13		RRCID -> 166842		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606				
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2	N	-0-			-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2	N	-0-			-0-
02	377 N	317	-0-	-60	-0-	317	2	N	-0-			-0-
03	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2	N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695				
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
02	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
05	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #: 9008B		RRCID -> 167660		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219				
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	403	1	1290	2	N	-0-	-0-
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	403	1	1139	2	N	-0-	-0-
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	377	1	1188	2	N	-0-	-0-
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	403	1	1444	2	N	-0-	-0-
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	390	1	1345	2	N	-0-	-0-
*05	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	403	1	1376	2	N	-0-	-0-
-----												
HUB		WELL #: 1RH		RRCID -> 167879		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 33R		RRCID -> 167906		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976				
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
02	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT AF UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 168233		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876				
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2	N	-0-			-0-
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2	N	-0-			-0-
02	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2	N	-0-			-0-
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2	N	-0-			-0-
04	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2	N	-0-			-0-
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: J 13		RRCID -> 168387		COMPL. DATE 05/18/1999		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
04	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A227		RRCID -> 168391		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325		
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
02	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-		-0-
04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		-0-
05	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
-----										
POLING		WELL #: A 3		RRCID -> 168434		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844		
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	941 2	64 9 N	58	52 1	25
01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	967 2	88 9 N	80	76 1	29
02	901 X	901	-0-	-0-	-0-	853 2	48 9 N	44	62 1	11
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1004 2	72 9 N	65	53 1	23
04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	897 2	74 9 N	67	71 1	19
05	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1091 2	59 9 N	54	54 1	19
-----										
WARRICK		WELL #: A 10		RRCID -> 168591		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184		
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-
03	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B125		RRCID -> 168594		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CHAPMAN		WELL #: 1A		RRCID -> 168605		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484		
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	1990 2	127 9 N	115	109 1	40
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1853 2	143 9 N	130	109 1	61
02	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1464 2	106 9 N	96	123 1	34
03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1545 2	99 9 N	90	105 1	19
04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1887 2	95 9 N	86	51 1	54
05	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1930 2	81 9 N	74	90 1	38
-----										
SHELTON		WELL #: 8XH		RRCID -> 169401		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428		
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2	N	-0-		16
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2	N	-0-		16
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-		16
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	N	-0-		16
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-		16
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2	N	-0-		16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360 PERF. 2236 - 5494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-
01		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-
02		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-
03		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-
04		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-
05		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-
-----										
BIVINS		WELL #:		A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615 PERF. 1700 - 2610
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775 PERF. 1927 - 3925
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-
01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		N	-0-
02		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-
03		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-
04		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-
05		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-
-----										
BIVINS		WELL #:		A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118 PERF. 2803 - 5118
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-
-----										
MASTERSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230 PERF. 1894 - 5347
12		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-
01		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-
02		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-
03		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-
04		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-
05		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-
-----										
MASTERSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844 PERF. 1634 - 5032
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
MASTERSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 2249 - 5340
12		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-
01		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-
02		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-
03		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-
04		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-
05		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SHELTON		WELL #:	3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 - 5175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
01		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
02		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
03		819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 - 5002	
12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-		-0-
01		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
02		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
03		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2	N	-0-		-0-
04		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
05		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 - 2593	
12		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
01		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-		-0-
02		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
03		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
04		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-		-0-
05		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:	A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 - 5315	
12		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-		-0-
01		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-		-0-
02		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
03		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-		-0-
04		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-		-0-
05		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:	A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 - 5290	
12		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2	N	-0-		-0-
01		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493 2	N	-0-		-0-
02		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2	N	-0-		-0-
03		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2	N	-0-		-0-
04		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165 2	N	-0-		-0-
05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED P		WELL #:	D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 - 5328	
12		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	N	-0-		-0-
01		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-		-0-
02		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N	-0-		-0-
03		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-		-0-
04		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-		-0-
05		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-		-0-
-----											
PINK		WELL #:	1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3384 - 3523	
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
05		403 N	389	-0-	-14	-0-	11 1	N	378 2		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SPUR		WELL #: 1R		RRCID -> 171500		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
-----												
KILGORE		WELL #: A 24		RRCID -> 171521		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER		WELL #: S102R		RRCID -> 171544		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550				
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	494	-0-	-1273	-0-	494	2	N	-0-			-0-
02	1566 N	1368	-0-	-198	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
-----												
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 171723		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 171888		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT I UNIT		WELL #: 70R		RRCID -> 171995		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892				
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
02	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
-----												
UNITED		WELL #: 1R		RRCID -> 172061		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170				
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
POLING "26-27"													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
POLING "29-30"													
WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
POLING -26-													
WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000													
12		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	78	9	N	29
01		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	94	9	N	32
02		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	66	9	N	17
03		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2	88	9	N	29
04		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	87	9	N	22
05		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	67	9	N	22
-----													
MINERAL INVESTMENTS													
WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700													
12		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-
01		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-
02		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-
03		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-
04		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-
05		994 X	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424													
12		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-
01		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-
02		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-
03		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-
04		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-
05		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-
-----													
BURNETT													
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		818 X	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-
04		191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
BRICKER, A. D.													
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070													
12		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-
01		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-
02		1885 N	474	-0-	-1411	-0-	-0-	474	2			N	-0-
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-
04		1950 N	1742	-0-	-208	-0-	-0-	1742	2			N	-0-
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2240 - 4530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2067 2	67 9	N	61	57 1			15
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1763 2	86 9	N	78	75 1			18
02	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1596 2	47 9	N	43	57 1			4
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1969 2	58 9	N	53	53 1			4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	79 1			15
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2275 2	65 9	N	59	65 1			9
-----													
TEXAS FEE		WELL #:		T 7	RRCID ->	175888	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2418 - 2810	
12	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-				-0-
01	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-				-0-
02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-				-0-
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-				-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-				-0-
05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-				-0-
-----													
BURNETT, S.B.		WELL #:		G 1R	RRCID ->	176053	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2358 - 3200	
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	646 2	30 9	N	27	25 1			14
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	576 2	43 9	N	39	38 1			15
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	548 2	29 9	N	26	38 1			3
03	647 X	647	-0-	-0-	-0-	622 2	25 9	N	23	13 1			13
04	717 X	717	-0-	-0-	-0-	688 2	29 9	N	26	25 1			14
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	743 2	23 9	N	21	25 1			10
-----													
CARVER, W.A.		WELL #:		2	RRCID ->	176456	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2910 - 3174	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MUNSON		WELL #:		4	RRCID ->	176469	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	2878 - 4368	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
BOOHER, J.B.		WELL #:		1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250	
12	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	2173 2		N	-0-				-0-
01	2356 N	808	-0-	-1548	-0-	808 2		N	-0-				-0-
02	2320 N	2066	-0-	-254	-0-	2066 2		N	-0-				-0-
03	2170 N	1789	-0-	-381	-0-	1789 2		N	-0-				-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-				-0-
05	2201 N	1858	-0-	-343	-0-	1858 2		N	-0-				-0-
-----													
BURNETT, S.B.		WELL #:		G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2439 - 3001	
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	836 2	40 9	N	36	33 1			19
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-	766 2	55 9	N	50	50 1			19
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	608 2	37 9	N	34	50 1			3
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	585 2	34 9	N	31	17 1			17
04	710 X	710	-0-	-0-	-0-	673 2	37 9	N	34	33 1			18
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	770 2	31 9	N	28	33 1			13

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	621	2	81	9	N	74	62	1	17
01	698 X	698	-0-	-0-	-0-	619	2	79	9	N	72	65	1	24
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	350	2	25	9	N	23	45	1	2
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	248	2	29	9	N	26	23	1	5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	37	1	21
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	836	2	67	9	N	61	61	1	21
-----														
RUBIN		WELL #:		1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200		
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462		
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
04	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
-----														
RUBIN		WELL #:		4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200		
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	145 N	87	-0-	-58	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
-----														
BRENT T		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 - 5209		
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	271	1	580	2	N	-0-			-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	219	1	340	2	N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	216	1	364	2	N	-0-			-0-
03	720 X	720	-0-	-0-	-0-	267	1	453	2	N	-0-			-0-
04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	226	1	441	2	N	-0-			-0-
05	678 X	678	-0-	-0-	-0-	180	1	498	2	N	-0-			-0-
-----														
NIELD D		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 - 5200		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2324 - 2900		
12	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
04	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
05	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
BIVINS FEE //CONT.// 760218												
WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		935 X	935	-0-	-0-	-0-	877 2	58 9	N	53	49 1	23
01		980 X	980	-0-	-0-	-0-	900 2	80 9	N	73	69 1	27
02		886 X	886	-0-	-0-	-0-	832 2	54 9	N	49	59 1	17
03		970 X	970	-0-	-0-	-0-	911 2	59 9	N	54	51 1	20
04		703 X	703	-0-	-0-	-0-	647 2	56 9	N	51	60 1	11
05		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1132 2	59 9	N	54	47 1	18
-----												
DEAHL, G. W.												
WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS A												
WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194												
12		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1308 2	85 9	N	77	67 1	34
01		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1422 2	120 9	N	109	107 1	36
02		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1182 2	77 9	N	70	86 1	20
03		574 X	574	-0-	-0-	-0-	540 2	34 9	N	31	32 1	19
04		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1326 2	107 9	N	97	89 1	27
05		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1661 2	88 9	N	80	79 1	28
-----												
DEAHL "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047												
12		23 X	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	N	1	2 1	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1
03		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	1 1	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BENNETT												
WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790												
12		714 X	714	-0-	-0-	-0-	667 2	47 9	N	43	94 1	10
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2640 2	220 9	N	200	130 1	80
02		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2591 2	163 9	N	148	187 1	41
03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2785 2	207 9	N	188	161 1	68
04		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2703 2	226 9	N	205	215 1	58
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3115 2	154 9	N	140	142 1	56
-----												
FUQUA												
WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944												
12		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
01		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
02		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
03		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
04		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
05		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000												
12		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
01		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-
02		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
03		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
04		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
05		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SCHAFFER		WELL #:		10	RRCID ->	181172	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2474 - 2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		-0-
01		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
02		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
03		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
04		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-
05		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
-----													
COON, R. S.		WELL #:		M 34	RRCID ->	181373	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2770 - 3200	
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-		-0-
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-		-0-
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	570	1	593	2	N	-0-	-0-
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	620	1	670	2	N	-0-	-0-
04		600 N	459	-0-	-141	-0-	227	1	232	2	N	-0-	-0-
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2205 - 2900	
12		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
01		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		-0-
03		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
04		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-		-0-
05		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
-----													
COON, R. S.		WELL #:		M 37	RRCID ->	184016	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2550 - 3010	
12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	403	1	1931	2	N	-0-	-0-
01		2325 N	1858	-0-	-467	-0-	260	1	1598	2	N	-0-	-0-
02		2175 N	1970	-0-	-205	-0-	377	1	1593	2	N	-0-	-0-
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	403	1	1991	2	N	-0-	-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	390	1	1873	2	N	-0-	-0-
05		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	403	1	1938	2	N	-0-	-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2350 - 2710	
12		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
01		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		-0-
02		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
03		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-
04		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
05		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2258 - 2625	
12		2170 X	1927	-0-	-243	-0-	1927	2		N	-0-		-0-
01		2046 X	1771	-0-	-275	-0-	1771	2		N	-0-		-0-
02		1943 X	1591	-0-	-352	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
03		2077 X	1825	-0-	-252	-0-	1825	2		N	-0-		-0-
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-		-0-
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-		-0-
-----													
MARSH, S.		WELL #:		1R	RRCID ->	184452	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2640 - 2966	
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
01		1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
02		1160 N	1124	-0-	-36	-0-	1124	2		N	-0-		-0-
03		1209 N	816	-0-	-393	-0-	816	2		N	-0-		-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COON, R. S.		WELL #: M 38		RRCID -> 185055	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2568	-		3100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	310 1	755 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	807	-0-	-402	-0-	290 1	517 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1015 N	80	-0-	-935	-0-	80 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	106	-0-	-948	-0-	106 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	780 N	303	-0-	-477	-0-	50 1	253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	60 1	238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: S 39		RRCID -> 185160	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2591	-		3100				
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	217 1	1031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	200 1	905 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	549	-0-	-640	-0-	91 1	458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	168 1	1294 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	217 1	1096 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID -> 185240	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2239	-		2640				
12	992 N	991	-0-	-1	-0-	180 1	811 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	765	-0-	-351	-0-	765 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1044 N	341	-0-	-703	-0-	10 1	331 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 N	306	-0-	-686	-0-	306 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	53 1	660 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	48	-0-	-324	-0-	30 1	18 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID -> 185271	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 2841	PERF. 2239	-		2841				
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	253 1	1745 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	241 1	1546 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1740 N	941	-0-	-799	-0-	227 1	714 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	936	-0-	-924	-0-	261 1	675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	238 1	1401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	992 N	201	-0-	-791	-0-	189 1	12 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
LOR		WELL #: 1R		RRCID -> 185790	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3114	PERF. 2804	-		3114				
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1705 N	1419	-0-	-286	-0-	1419 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HERRING		WELL #: 203		RRCID -> 186969	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2808	-		5597				
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1318 2	32 9	N	29	31	1			4
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1248 2	25 9	N	23	18	1			9
02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1304 2	25 9	N	23	23	1			9
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1490 2	35 9	N	32	32	1			9
04	51 X	51	-0-	-0-	-0-	21 2	30 9	N	27	26	1			10
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1526 2	23 9	N	21	24	1			7
-----														
HERRING		WELL #: 201		RRCID -> 186970	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 2712	-		3094				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.			WELL #: P 36		RRCID -> 187759			COMPL. DATE 06/18/2001			TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
01		930 N	758	-0-	-172	-0-	758 2		N	-0-			-0-
02		783 N	645	-0-	-138	-0-	645 2		N	-0-			-0-
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED ESTATE B			WELL #: P 2		RRCID -> 188018			COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105		
12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	247 1	1825 2	N	-0-			-0-
01		2015 N	1838	-0-	-177	-0-	403 1	1435 2	N	-0-			-0-
02		1827 N	1485	-0-	-342	-0-	104 1	1381 2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1837	-0-	-178	-0-	39 1	1798 2	N	-0-			-0-
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	208 1	1884 2	N	-0-			-0-
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	403 1	2125 2	N	-0-			-0-
-----													
HERRING			WELL #: 202		RRCID -> 188283			COMPL. DATE 09/12/2002			TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171		
12		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1064 2	25 9	N	23	25 1		4
01		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1021 2	21 9	N	19	15 1		8
02		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1084 2	21 9	N	19	19 1		8
03		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1229 2	29 9	N	26	26 1		8
04		41 X	41	-0-	-0-	-0-	17 2	24 9	N	22	21 1		9
05		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1252 2	18 9	N	16	19 1		6
-----													
HERRING			WELL #: 205		RRCID -> 188876			COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826		
12		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4903 2	113 9	N	103	115 1		15
01		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5070 2	103 9	N	94	73 1		36
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4083 2	81 9	N	74	83 1		27
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3202 2	72 9	N	65	71 1		21
04		119 X	119	-0-	-0-	-0-	51 2	68 9	N	62	64 1		19
05		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3983 2	61 9	N	55	54 1		20
-----													
HERRING			WELL #: 206		RRCID -> 188942			COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603		
12		662 X	662	-0-	-0-	-0-	647 2	15 9	N	14	15 1		4
01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	598 2	12 9	N	11	8 1		7
02		662 X	662	-0-	-0-	-0-	649 2	13 9	N	12	12 1		7
03		752 X	752	-0-	-0-	-0-	735 2	17 9	N	15	16 1		6
04		24 X	24	-0-	-0-	-0-	10 2	14 9	N	13	12 1		7
05		742 X	742	-0-	-0-	-0-	731 2	11 9	N	10	11 1		6
-----													
BURNETT B UNIT			WELL #: 85R		RRCID -> 189166			COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810		
12		965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
01		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
02		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
03		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
04		815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
05		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
-----													
BENNETT			WELL #: A 4		RRCID -> 189192			COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710		
12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3006 2	199 9	N	181	166 1		78
01		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	2946 2	261 9	N	237	227 1		88
02		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2656 2	167 9	N	152	197 1		43
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2925 2	217 9	N	197	168 1		72
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2779 2	231 9	N	210	222 1		60
05		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3183 2	157 9	N	143	146 1		57

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT K UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-		-0-
01		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
02		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
03		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
04		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-		-0-
05		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-		-0-
-----												
DONELSON, A. J. -B-												
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910												
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
01		1271 N	256	-0-	-1015	-0-	256	2	N	-0-		-0-
02		1102 N	37	-0-	-1065	-0-	37	2	N	-0-		-0-
03		1240 N	3	-0-	-1237	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BOOTHE B												
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204												
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		-0-
01		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
02		1421 N	1407	-0-	-14	-0-	1407	2	N	-0-		-0-
03		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
05		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050												
12		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	620	1	3244	2	N	-0-
01		3503 X	3271	-0-	-232	-0-	620	1	2651	2	N	-0-
02		3277 X	2715	-0-	-562	-0-	580	1	2135	2	N	-0-
03		3503 X	3188	-0-	-315	-0-	500	1	2688	2	N	-0-
04		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	600	1	3165	2	N	-0-
05		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	620	1	2996	2	N	-0-
-----												
HERRING A&B												
WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064												
12		656 X	656	-0-	-0-	-0-	641	2	15	9	N	14
01		654 X	654	-0-	-0-	-0-	641	2	13	9	N	12
02		780 X	780	-0-	-0-	-0-	765	2	15	9	N	14
03		840 X	840	-0-	-0-	-0-	820	2	20	9	N	18
04		29 X	29	-0-	-0-	-0-	12	2	17	9	N	15
05		835 X	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10
-----												
SNEED, J. T. "U"												
WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964												
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	217	1	814	2	N	-0-
01		930 N	815	-0-	-115	-0-	140	1	675	2	N	-0-
02		899 N	858	-0-	-41	-0-	203	1	655	2	N	-0-
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	217	1	816	2	N	-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	210	1	757	2	N	-0-
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	217	1	740	2	N	-0-
-----												
SMITH, ETHEL												
WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726												
12		316 X	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15
01		299 X	299	-0-	-0-	-0-	282	2	17	9	N	15
02		335 X	335	-0-	-0-	-0-	320	2	15	9	N	14
03		574 X	574	-0-	-0-	-0-	549	2	25	9	N	23
04		28 X	28	-0-	-0-	-0-	8	2	20	9	N	18
05		367 X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BARNHILL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
HERRING												
WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445												
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1117	2	26	9	N	24
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1046	2	21	9	N	19
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1121	2	23	9	N	21
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1277	2	29	9	N	26
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	17	2	25	9	N	23
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1267	2	18	9	N	16
-----												
COON, R. S.												
WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100												
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	824	1	1181	2	N	-0-
01	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	736	1	1095	2	N	-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	783	1	1198	2	N	-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	837	1	1305	2	N	-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	810	1	1236	2	N	-0-
05	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	837	1	1250	2	N	-0-
-----												
HILL, A. T.												
WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HERNDON, C.A.												
WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100												
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-
-----												
NELSON, EVELYN												
WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100												
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			N	-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			N	-0-
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-
-----												
DEAHL												
WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904												
12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
-----															
MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300															
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	930	1	4256	2	N	152	138	1		50
						167	9								
01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	870	1	3748	2	N	194	202	1		42
						213	9								
02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	870	1	4161	2	N	164	156	1		50
						180	9								
03	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	915	1	4358	2	N	163	179	1		34
						179	9								
04	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	897	1	3655	2	N	191	182	1		43
						210	9								
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	928	1	4660	2	N	140	152	1		31
						154	9								
-----															
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004															
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
01	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-				-0-
02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-				-0-
03	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
04	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-				-0-
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-				-0-
-----															
INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550															
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	287	1	868	2	N	-0-				-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	372	1	567	2	N	-0-				-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	378	1	830	2	N	-0-				-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	410	1	1010	2	N	-0-				-0-
-----															
HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137															
12	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
01	1395 N	230	-0-	-1165	-0-	230	2			N	-0-				-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-				-0-
03	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-				-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SEAY		WELL #: A 3		RRCID -> 196658		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2282 - 5570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-
02	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
05	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A233		RRCID -> 197591		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 2363 - 5669	
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-		-0-
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-		-0-
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2		N	-0-		-0-
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2		N	-0-		-0-
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B127		RRCID -> 198022		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 1845 - 5170	
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-		-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
02	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
03	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		-0-
04	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 50		RRCID -> 198023		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 1884 - 5158	
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-		-0-
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		-0-
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-		-0-
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B129		RRCID -> 198024		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2007 - 5109	
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
03	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-
05	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B130		RRCID -> 198026		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 1972 - 4763	
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-		-0-
01	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-		-0-
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: N 2		RRCID -> 198467		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 1929 - 5268	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED P				WELL #: A 12	RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 - 5296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2			N	-0-			-0-
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2			N	-0-			-0-
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2			N	-0-			-0-
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2			N	-0-			-0-
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2			N	-0-			-0-
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 3R	RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2366 - 2667	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HERRING A&B				WELL #: A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 - 3228	
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1010 2	52 9		N	47	51 1		20
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	925 2	57 9		N	52	48 1		24
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1000 2	42 9		N	38	32 1		30
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1156 2	54 9		N	49	59 1		20
04	810 N	61	-0-	-749	-0-	17 2	44 9		N	40	34 1		26
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1216 2	30 9		N	27	30 1		23
-----													
PHILLIPS, OTIS -C-				WELL #: 11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062 - 3160	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ARLENE -A-				WELL #: 2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3050 - 3280	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2			N	-0-			-0-
-----													
DEAHL, C. E.				WELL #: 21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2466 - 2860	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #: A235	RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2153 - 5432	
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-			-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-			-0-
02	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2			N	-0-			-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-			-0-
04	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-			-0-
05	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HERRING														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12		347 X	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	1
01		41 X	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1
02		425 X	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	N	8	6	1
03		444 X	444	-0-	-0-	-0-	435	2	9	9	N	8	9	1
04		15 X	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	N	8	7	1
05		440 X	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7	9	N	6	7	1
-----														
MARY BETH														
WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958														
12		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-		-0-
01		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-		-0-
02		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-		-0-
03		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		-0-
04		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-		-0-
05		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-		-0-
-----														
INGRID														
WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ALDA														
WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365														
12		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-		-0-
01		2542 N	831	-0-	-1711	-0-	831	2			N	-0-		-0-
02		2494 N	2346	-0-	-148	-0-	2346	2			N	-0-		-0-
03		2883 N	2351	-0-	-532	-0-	2351	2			N	-0-		-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-		-0-
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-		-0-
-----														
CARVER A														
WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198														
12		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1015	2	65	9	N	59	49	1
01		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1149	2	68	9	N	62	57	1
02		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1007	2	56	9	N	51	46	1
03		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1278	2	70	9	N	64	71	1
04		80 X	80	-0-	-0-	-0-	18	2	62	9	N	56	57	1
05		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1285	2	48	9	N	44	46	1
-----														
MASTERTSON														
WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558														
12		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-		-0-
01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-		-0-
02		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-		-0-
03		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-		-0-
04		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-		-0-
05		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-		-0-
-----														
KIN														
WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450														
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2903 -	3320			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2		N	-0-				-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-				-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-				-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	2		N	-0-				-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2		N	-0-				-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				-0-
-----															
QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 -	3520			
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	130	1	764	2	N	-0-			-0-
01	651	N	506	-0-	-145	-0-	210	1	296	2	N	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	290	1	985	2	N	-0-			-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	310	1	820	2	N	-0-			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	140	1	894	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	310	1	1040	2	N	-0-			-0-
-----															
BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2613 -	5488			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2288 -	5422			
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-				-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-				-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-				-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-				-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2078 -	0			
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-				-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				-0-
03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-				-0-
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				-0-
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				-0-
-----															
CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 -	3162			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1	-0-
-----															
MASTERSON		WELL #:		B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1975 -	5253			
12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-				-0-
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-				-0-
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-				-0-
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-				-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-				-0-
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS D				WELL #: 20H	RRCID -> 203246	COMPL. DATE 03/16/2004	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2477	- 5848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D				WELL #: 21H	RRCID -> 203262	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 2359	- 4830					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
-----														
BIVINS				WELL #: A240	RRCID -> 203428	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 4703	- 0					
12	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2				N	-0-			-0-
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2				N	-0-			-0-
02	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2				N	-0-			-0-
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2				N	-0-			-0-
04	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2				N	-0-			-0-
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2				N	-0-			-0-
-----														
BARNHILL				WELL #: 501	RRCID -> 203617	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 3471	PERF. 2867	- 3380					
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317 2	3 9	N	3	2 1				2
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	299 2	4 9	N	4	4 1				2
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 2	4 9	N	4	4 1				2
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	279 2	4 9	N	4	5 1				1
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	258 2	3 9	N	3	3 1				1
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	290 2	3 9	N	3	3 1				1
-----														
BIVINS				WELL #: A236	RRCID -> 203959	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 1884	- 5221					
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2				N	-0-			-0-
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2				N	-0-			-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2				N	-0-			-0-
03	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2				N	-0-			-0-
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2				N	-0-			-0-
05	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2				N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #: A244	RRCID -> 204311	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2342	- 5485					
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2				N	-0-			-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2				N	-0-			-0-
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2				N	-0-			-0-
03	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2				N	-0-			-0-
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2				N	-0-			-0-
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2				N	-0-			-0-
-----														
BRUMLEY				WELL #: 2R	RRCID -> 204784	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 3011	PERF. 2764	- 3011					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
PLONER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	217	1	1648	2	N	-0-	-0-	
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	217	1	1812	2	N	-0-	-0-	
02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	203	1	2115	2	N	-0-	-0-	
03	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	112	1	1697	2	N	-0-	-0-	
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	182	1	2760	2	N	-0-	-0-	
05	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	112	1	1588	2	N	-0-	-0-	
-----													
INA													
WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622													
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	156	1	470	2	N	-0-	-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	99	1	151	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
BIVINS													
WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777													
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-	-0-	
01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-	-0-	
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-	-0-	
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-	-0-	
05	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-	-0-	
-----													
BOB													
WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200													
12	1364 N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2			N	-0-	-0-	
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-	-0-	
02	1073 N	940	-0-	-133	-0-	940	2			N	-0-	-0-	
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	-0-	
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	-0-	
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-	-0-	
-----													
BIVINS													
WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507													
12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-	-0-	
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	-0-	
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	-0-	
03	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	-0-	
04	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	-0-	
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-	-0-	
-----													
BIVINS													
WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785													
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-	-0-	
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	-0-	
02	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	-0-	
03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	-0-	
04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	-0-	
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-	-0-	
-----													
KILLGORE													
WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425													
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-	
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-	
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-	
03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-	
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-	
05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2	N	-0-			-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-			-0-
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241	2	N	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
-----												
READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3575	2	69 9 N	63	70 1		8
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3130	2	59 9 N	54	43 1		19
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3246	2	68 9 N	62	59 1		22
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3514	2	67 9 N	61	73 1		10
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3457	2	37 9 N	34	33 1		11
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3443	2	63 9 N	57	54 1		14
-----												
BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414
12	5518 X	4562	-0-	-956	-0-	4562	2	N	-0-			36
01	5518 X	4240	-0-	-1278	-0-	4240	2	N	-0-			36
02	5162 X	4260	-0-	-902	-0-	4260	2	N	-0-			36
03	5425 X	4446	-0-	-979	-0-	4446	2	N	-0-			36
04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-	2	N	-0-			36
05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2	N	-0-			36
-----												
VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		2	N	-0-			-0-
01	1178 N	740	-0-	-438	-0-	740	2	N	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
-----												
SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 - 5287
12	222235 X	222235	-0-	-0-	-0-	222216	2	19 9 N	17	10 1	1 3	10
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12 9 N	11	16 1		5
02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1154	2	21 9 N	19	14 1	1 8	9
03	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1256	2	19 9 N	17	22 1		4
04	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17 9 N	15	15 1	1 8	3
05	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13 9 N	12	11 1		4
-----												
BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
02	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-			-0-
03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
05	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100		
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
-----														
GOBER A		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860		
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	2	N	-0-			-0-
01	341 N	215	-0-	-126	-0-	41	1	174	2	N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	2	N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	2	N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	N	-0-			-0-
-----														
SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050		
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1442	2	19	9	N	17	11	1	11
01	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	1204	2	14	9	N	13	18	1	6
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1300	2	22	9	N	20	16	1	9
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	N	20	25	1	4
04	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1118	2	15	9	N	14	14	1	3
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	2	15	9	N	14	13	1	4
-----														
HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300		
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	N	-0-			-0-
01	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	2	N	-0-			-0-
03	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	2	N	-0-			-0-
04	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	2	N	-0-			-0-
05	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	N	-0-			-0-
-----														
LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2687 - 3176		
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
01	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
05	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 - 5197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-	-0-
01		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-	-0-
02		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	-0-
03		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-	-0-
04		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-	-0-
05		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 - 5150
12		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-	-0-
01		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-	-0-
02		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-	-0-
03		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-	-0-
04		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-	-0-
05		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667
12		1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378 2		N	-0-	21
01		1550 N	1118	-0-	-432	-0-	1118 2		N	-0-	21
02		1334 N	1254	-0-	-80	-0-	1254 2		N	-0-	21
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-	21
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	21
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-	21
-----											
BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 0 - 5250
12		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-	-0-
01		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-	-0-
02		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-	-0-
03		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-	-0-
04		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-	-0-
05		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2195 - 5387
12		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	-0-
01		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	-0-
02		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-	-0-
03		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-	-0-
04		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	-0-
05		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 1887 - 5094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-	-0-
01		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-
02		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-	-0-
03		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-	-0-
04		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-	-0-
05		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3828 - 5422
12		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-	-0-
01		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-	-0-
02		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-	-0-
03		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-	-0-
04		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-	-0-
05		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3171 - 6244
12		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2437 - 5198
12		403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-	9
01		403 N	321	-0-	-82	-0-	321 2		N	-0-	9
02		348 N	318	-0-	-30	-0-	318 2		N	-0-	9
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	9
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	9
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	9
-----											
MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF. 1570 - 4860
12		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-	-0-
01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-
02		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-	-0-
03		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-	-0-
04		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-	-0-
05		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 1894 - 5185
12		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	-0-
01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-
02		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	-0-
03		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-	-0-
04		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	-0-
05		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	-0-
-----											
CARVER, C. S.		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3675 -	3100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-		-0-
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
02		2900 N	3834	-0-	934	934	3834 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3225	-0-	125	1059	3225 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2296	-0-	-704	355	2296 2		N	-0-		-0-
05		1552 X	1197	-0-	-355	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
-----												
CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2745 -	3100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 -	3940
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 -	3195
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
03		55 X	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	N	1	1	-0-
04		48 X	48	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	N	1	1	-0-
05		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
-----												
RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 -	3100
12		245 X	245	-0-	-0-	-0-	237 2	8 9	N	7	4 1	4
01		195 X	195	-0-	-0-	-0-	188 2	7 9	N	6	8 1	2
02		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	2 1	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B143	RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF. 2334 -	5603
12		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
01		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
02		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
03		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
04		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
05		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2375 -	2928
12		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
01		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
02		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
03		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
04		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-
05		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BIVINS																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
-----																
CARVER, W.A.																
WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LUCAS																
WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POLING 30C																
WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930																
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3	2	1			1
01	159 X	159	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8	7	1			2
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	N	4	5	1			1
03	135 X	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	4	1			1
05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	4	1			1
-----																
HERRING A&B																
WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703																
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15	16	1			2
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	648	2	13	9	N	12	9	1			5
02	670 X	670	-0-	-0-	-0-	658	2	12	9	N	11	12	1			4
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	738	2	18	9	N	16	16	1			4
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	11	2	15	9	N	14	13	1			5
05	783 X	783	-0-	-0-	-0-	772	2	11	9	N	10	12	1			3
-----																
SONES																
WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
READ L																
WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473																
12	463 X	463	-0-	-0-	-0-	449	2	14	9	N	13	17	1			5
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1524	2	28	9	N	25	16	1			14
02	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1114	2	22	9	N	20	23	1			11
03	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1104	2	25	9	N	23	24	1			10
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1032	2	20	9	N	18	18	1			10
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10	14	1			6

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
PERKY		WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10	12	1	2
01	975 X	975	-0-	-0-	-0-	954	2	21	9	N	19	14	1	7
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	908	2	19	9	N	17	18	1	6
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	943	2	22	9	N	20	20	1	6
04	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1101	2	21	9	N	19	18	1	7
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1171	2	18	9	N	16	18	1	5
-----														
JOHNSON -G-		WELL #: 1A		RRCID -> 234295		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631						
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2339	2	162	9	N	147	136	1	35
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2380	2	162	9	N	147	144	1	38
02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1342	2	91	9	N	83	110	1	11
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2	0	0	N	1	12	1	-0-
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3188	2	182	9	N	165	126	1	39
05	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1212	2	79	9	N	72	107	1	4
-----														
BURNETT 'H'		WELL #: 1A		RRCID -> 234558		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276						
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3245	2	486	9	N	442	333	1	288
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3164	2	620	9	N	564	596	1	256
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3035	2	273	9	N	248	416	1	88
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	2603	2	463	9	N	421	405	1	104
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3111	2	474	9	N	431	316	1	219
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3021	2	274	9	N	249	303	1	165
-----														
BURNETT		WELL #: 1A		RRCID -> 234560		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216						
12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1437	2	92	9	N	84	78	1	29
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1338	2	105	9	N	95	80	1	44
02	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1288	2	88	9	N	80	100	1	24
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1294	2	91	9	N	83	94	1	13
04	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1306	2	65	9	N	59	36	1	36
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1314	2	54	9	N	49	61	1	24
-----														
BURNETT		WELL #: 2A		RRCID -> 238295		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308						
12	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1156	2	73	9	N	66	62	1	22
01	963 X	963	-0-	-0-	-0-	893	2	70	9	N	64	57	1	29
02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1037	2	72	9	N	65	75	1	19
03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1081	2	73	9	N	66	75	1	10
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1092	2	55	9	N	50	30	1	30
05	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1077	2	44	9	N	40	51	1	19
-----														
OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 242132		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154						
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	239	2	3	9	N	3	2	1	2
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	244	2	2	9	N	2	3	1	1
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	211	2	4	9	N	4	3	1	2
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	223	2	3	9	N	3	4	1	1
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	199	2	1	9	N	1	2	1	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3	2	1	1
-----														
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 18		RRCID -> 242475		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
PRITCHARD -B-		WELL #: 13		RRCID -> 242698		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE					
12	1767 N	1532	-0-	-235	-0-	1486	2	46	9	N	42	28	1	3	20	
01	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1519	2	56	9	N	51	48	1		23	
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1528	2	46	9	N	42	40	1	1	8	24
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1698	2	46	9	N	42	49	1			17
04	1530 N	66	-0-	-1464	-0-	24	2	42	9	N	38	41	1	1	8	13
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1756	2	35	9	N	32	30	1			15
-----																
BURNETT -J-		WELL #: 1A		RRCID -> 242766		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484								
12	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1210	2	76	9	N	69	65	1			23
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1042	2	86	9	N	78	69	1			32
02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1096	2	75	9	N	68	81	1			19
03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1063	2	73	9	N	66	75	1			10
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1100	2	55	9	N	50	30	1			30
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1113	2	45	9	N	41	52	1			19
-----																
HERRING -A-		WELL #: 3A		RRCID -> 244432		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540								
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6	6	1			1
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4	4	1			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	1			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
-----																
CHARLESS		WELL #: 5H		RRCID -> 244465		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380								
12	938 X	938	-0-	-0-	-0-	879	2	59	9	N	54	49	1			23
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	874	2	78	9	N	71	68	1			26
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	776	2	50	9	N	45	58	1			13
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	923	2	67	9	N	61	51	1			23
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	804	2	66	9	N	60	66	1			17
05	996 X	996	-0-	-0-	-0-	946	2	50	9	N	45	46	1			16
-----																
G.W. DEAHL		WELL #: 8A		RRCID -> 244467		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485								
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
-----																
BARNHILL		WELL #: 4101		RRCID -> 248733		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810								
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	N	12	7	1			8
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	N	8	12	1			4
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15	9	N	14	11	1	1	8	6
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	N	10	14	1			2
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	793	2	10	9	N	9	9	1			2
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	N	7	7	1			2
-----																
BARNHILL		WELL #: 3502		RRCID -> 250020		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829								
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	123	2	2	9	N	2	1	1			1
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1			1
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			1
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1			-0-



PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
DUNAWAY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1132 2	149 9	N		135	110 1		33
01		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	949 2	151 9	N		137	130 1		40
02		982 X	982	-0-	-0-	-0-	927 2	55 9	N		50	75 1		15
03		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1067 2	125 9	N		114	109 1		20
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		100	80 1		40
05		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1316 2	106 9	N		96	103 1		33
-----														
LUXOR DUNAWAY														
WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670														
12		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1651 2	215 9	N		195	162 1		46
01		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1133 2	178 9	N		162	165 1		43
02		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1085 2	80 9	N		73	111 1		5
03		855 X	855	-0-	-0-	-0-	767 2	88 9	N		80	70 1		15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		153	111 1		57
05		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2022 2	161 9	N		146	152 1		51
-----														
BIVINS D														
WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
BURNETT -G-														
WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665														
12		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	2957 2	476 9	N		433	410 1		288
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	2764 2	531 9	N		483	535 1		236
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4114 2	409 9	N		372	505 1		103
03		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4192 2	735 9	N		668	621 1		150
04		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	4693 2	719 9	N		654	482 1		322
05		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3534 2	299 9	N		272	395 1		199
-----														
JOHNSON -D-														
WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687														
12		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1499 2	94 9	N		85	81 1		25
01		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1402 2	112 9	N		102	86 1		41
02		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1454 2	117 9	N		106	103 1		44
03		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1425 2	103 9	N		94	128 1		10
04		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1404 2	175 9	N		159	147 1		22
05		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1006 2	61 9	N		55	66 1		11
-----														
BLASDEL														
WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443														
12		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2052 2	129 9	N		117	110 1		38
01		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1697 2	134 9	N		122	102 1		58
02		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1837 2	127 9	N		115	140 1		33
03		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1829 2	123 9	N		112	128 1		17
04		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2067 2	103 9	N		94	56 1		55
05		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2088 2	87 9	N		79	98 1		36
-----														
DEAHL, C. E.														
WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490														
12		306 X	306	-0-	-0-	-0-	296 2	10 9	N		9	8 1		2
01		247 X	247	-0-	-0-	-0-	235 2	12 9	N		11	10 1		3
02		251 X	251	-0-	-0-	-0-	243 2	8 9	N		7	9 1		1
03		137 X	137	-0-	-0-	-0-	133 2	4 9	N		4	4 1		1
04		264 X	264	-0-	-0-	-0-	253 2	11 9	N		10	9 1		2
05		289 X	289	-0-	-0-	-0-	281 2	8 9	N		7	8 1		1

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT 122												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1691	2	103	9	N	33
01		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1649	2	125	9	N	54
02		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1741	2	135	9	N	49
03		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1648	2	125	9	N	14
04		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1420	2	73	9	N	36
05		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1650	2	69	9	N	29
-----												
J. M. MILLER												
WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314												
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-
02		1334 N	1214	-0-	-120	-0-	1214	2			N	-0-
03		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-
-----												
LUCAS												
WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970												
12		643 X	643	-0-	-0-	-0-	621	2	22	9	N	10
01		633 X	633	-0-	-0-	-0-	611	2	22	9	N	9
02		628 X	628	-0-	-0-	-0-	610	2	18	9	N	8
03		743 X	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	7
04		24 X	24	-0-	-0-	-0-	9	2	15	9	N	4
05		789 X	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	7
-----												
STEWART												
WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417												
12		1271 N	767	-0-	-504	-0-	743	2	24	9	N	10
01		1054 N	78	-0-	-976	-0-	74	2	4	9	N	1
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SUMMERS												
WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810												
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-	404	2	12	9	N	3
01		434 X	434	-0-	-0-	-0-	414	2	20	9	N	4
02		184 X	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	N	-0-
03		378 X	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
05		395 X	395	-0-	-0-	-0-	384	2	11	9	N	2
-----												
BIVINS A												
WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
UNDERWOOD-JOHNSON												
WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518												
12		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-
01		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-
02		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-
03		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
RUSSELL													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		1240 X	1008	-0-	-232	-0-	975 2	33 9		N	30	23 1	13
01		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1637 2	29 9		N	26	27 1	12
02		1305 X	743	-0-	-562	-0-	722 2	21 9		N	19	20 1	10
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1769 2	24 9		N	22	23 1	9
04		1380 N	46	-0-	-1334	-0-	25 2	21 9		N	19	21 1	7
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	964 2	19 9		N	17	15 1	9
-----													
BIVINS A													
WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415													
12		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2835 2	188 9		N	171	158 1	72
01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2648 2	238 9		N	216	208 1	80
02		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2401 2	152 9		N	138	179 1	39
03		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1823 2	123 9		N	112	106 1	45
04		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1754 2	139 9		N	126	134 1	37
05		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2107 2	110 9		N	100	102 1	35
-----													
BIVINS A													
WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642													
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3700 2	120 9		N	109	94 1	30
01		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3536 2	173 9		N	157	149 1	38
02		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3435 2	122 9		N	111	118 1	31
03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3329 2	94 9		N	85	105 1	11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	121	113 1	19
05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3497 2	103 9		N	94	99 1	14
-----													
BURNETT N UNIT													
WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595													
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-		-0-
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-		-0-
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-		-0-
03		1643 N	23	-0-	-1620	-0-	23 2			N	-0-		-0-
04		1290 N	61	-0-	-1229	-0-	61 2			N	-0-		-0-
05		868 N	755	-0-	-113	-0-	755 2			N	-0-		-0-
-----													
BURNETT AG UNIT													
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SNEED E													
WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200													
12		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	403 1	3160 2		N	-0-		-0-
01		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	304 1	2528 2		N	-0-		-0-
02		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	341 1	2751 2		N	-0-		-0-
03		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	403 1	3148 2		N	-0-		-0-
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	390 1	2932 2		N	-0-		-0-
05		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	403 1	3066 2		N	-0-		-0-
-----													
BURNETT													
WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350													
12		899 N	759	-0-	-140	-0-	759 2			N	-0-		-0-
01		930 N	731	-0-	-199	-0-	731 2			N	-0-		-0-
02		696 N	535	-0-	-161	-0-	535 2			N	-0-		-0-
03		744 N	555	-0-	-189	-0-	555 2			N	-0-		-0-
04		720 N	529	-0-	-191	-0-	529 2			N	-0-		-0-
05		558 N	223	-0-	-335	-0-	223 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
BURNETT																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																		
//CONT.// 760218																		
WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																		
SNEED -C-																		
WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482																		
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	1860	2	N	-0-						-0-
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	1372	2	N	-0-						-0-
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	753	1	1631	2	N	-0-						-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2258	2	N	-0-						-0-
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2383	2	N	-0-						-0-
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2211	2	N	-0-						-0-
-----																		
BRENT																		
WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524																		
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	924	2	N	-0-						-0-
01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	908	2	N	-0-						-0-
02	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	922	2	N	-0-						-0-
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	886	1	982	2	N	-0-						-0-
04	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	720	2	N	-0-						-0-
05	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	753	1	675	2	N	-0-						-0-
-----																		
BURNETT I UNIT																		
WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875																		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
BROWN D																		
WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865																		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
BURNETT																		
WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328																		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
BURNETT																		
WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008																		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BURNETT ESTATE A			WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2244 - 4811
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2	N	-0-		-0-
01		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2	N	-0-		-0-
02		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2	N	-0-		-0-
03		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2	N	-0-		-0-
04		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2	N	-0-		-0-
05		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2	N	-0-		-0-
-----												
ROCKWELL			WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF. 1875 - 4500
12		753 X	753	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		-0-
01		890 X	890	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		-0-
02		731 X	731	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-		-0-
03		773 X	773	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-		-0-
04		734 X	734	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		-0-
05		497 X	497	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-
-----												
NIELD D			WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2740 - 5519
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-		-0-
01		600 X	600	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-
02		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		-0-
03		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	178	1	N	-0-		-0-
04		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		-0-
05		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-		-0-
-----												
SNEED JT			WELL #:		2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2424 - 3867
12		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
02		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-		-0-
03		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
04		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		-0-
05		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT AE UNIT			WELL #:		2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2133 - 4900
12		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-
01		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
02		983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED			WELL #:		2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2335 - 5100
12		687 X	687	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		-0-
01		538 X	538	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		-0-
02		650 X	650	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-		-0-
03		695 X	695	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		-0-
04		669 X	669	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-		-0-
05		688 X	688	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #: 6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980 - 5083	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	1		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266 - 4560	
12	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	403	1	610	2	N	-0-		-0-
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	403	1	540	2	N	-0-		-0-
02	879 X	879	-0-	-0-	-0-	377	1	502	2	N	-0-		-0-
03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	388	1	507	2	N	-0-		-0-
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	390	1	508	2	N	-0-		-0-
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	403	1	527	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED -A-				WELL #: 2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085 - 5100	
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	310	1	1503	2	N	-0-		-0-
01	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	310	1	1269	2	N	-0-		-0-
02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	290	1	1254	2	N	-0-		-0-
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	310	1	1410	2	N	-0-		-0-
04	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1356	2	N	-0-		-0-
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	310	1	1419	2	N	-0-		-0-
-----													
BROWN B				WELL #: 3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545 - 5088	
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	91	1	168	2	N	-0-		-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	68	1	120	2	N	-0-		-0-
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	153	1	275	2	N	-0-		-0-
03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	159	1	279	2	N	-0-		-0-
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	176	1	356	2	N	-0-		-0-
05	588 X	588	-0-	-0-	-0-	186	1	402	2	N	-0-		-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 2058H	RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2011 - 4850	
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
02	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
04	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190 - 5035	
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	1		N	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
04	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	270	1	974	2	N	-0-		-0-
05	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	279	1	1076	2	N	-0-		-0-
-----													
KILGORE				WELL #: 2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED		WELL #:		2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	569 X	569	-0-	-0-	-0-	184	1	385	2	N	-0-	-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	175	1	331	2	N	-0-	-0-
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	171	1	324	2	N	-0-	-0-
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	169	1	357	2	N	-0-	-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	180	1	318	2	N	-0-	-0-
05	510 X	510	-0-	-0-	-0-	186	1	324	2	N	-0-	-0-
-----												
PRITCHARD -C-		WELL #:		10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	540	2	19	9	N	17	9
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16	1
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	472	2	14	9	N	13	1
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1248	2	18	9	N	16	1
04	240 N	29	-0-	-211	-0-	16	2	13	9	N	12	1
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	643	2	13	9	N	12	1
-----												
BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131
12	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-	-0-
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	-0-
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-	-0-
03	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-	-0-
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-	-0-
05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922 - 4750
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	-0-
01	651 N	22	-0-	-629	-0-	22	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940 - 4875
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	1810 - 4770
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-	-0-
01	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-	-0-
02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-	-0-
03	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-	-0-
04	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-	-0-
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT D		WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	1930 - 4046
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-	-0-
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-	-0-
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-	-0-
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-	-0-
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-	-0-
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 2064H		RRCID -> 272826		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 2758		PERF. 1730 - 4730		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2	N	-0-			-0-
02	580 N	428	-0-	-152	-0-	428	2	N	-0-			-0-
03	589 N	415	-0-	-174	-0-	415	2	N	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT AD UNIT		WELL #: 2038H		RRCID -> 272857		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 1933 - 4955		
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-			-0-
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-			-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-			-0-
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-			-0-
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT E UNIT		WELL #: 2039H		RRCID -> 273275		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 1878 - 4348		
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-			-0-
01	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
02	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
03	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
05	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 2051H		RRCID -> 273498		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 1917 - 3305		
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2	N	-0-			-0-
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2	N	-0-			-0-
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2	N	-0-			-0-
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2	N	-0-			-0-
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2	N	-0-			-0-
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 2026H		RRCID -> 273499		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 2924		PERF. 1963 - 4900		
12	1457 N	898	-0-	-559	-0-	898	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	725	-0-	-639	-0-	725	2	N	-0-			-0-
02	1247 N	611	-0-	-636	-0-	611	2	N	-0-			-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT J UNIT		WELL #: 2075H		RRCID -> 273500		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 2822		PERF. 1973 - 4800		
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
04	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT Q		WELL #: 2042		RRCID -> 273724		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2154 - 4800		
12	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
01	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
02	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2049 - 4800
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
02	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
05	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF.	2075 - 4815
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	3722	-0-	-525	-0-	3722	2	N	-0-			-0-
02	4379 X	3638	-0-	-741	-0-	3638	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	3491	-0-	-1190	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	3592	-0-	-938	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	3747	-0-	-531	-0-	3747	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2096 - 4496
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	N	-0-			-0-
03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2152 - 3550
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-			-0-
03	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-			-0-
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2115 - 4850
12	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-			-0-
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-			-0-
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
05	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
-----												
CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3110 - 3466
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26 9 N	24	28 1		3
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13 9 N	12	11 1		4
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1052	2	36 9 N	33	23 1		14
03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2911	2	52 9 N	47	54 1		7
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18 9 N	16	18 1		5
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1468	2	28 9 N	25	23 1		7
-----												
BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF.	2198 - 4810
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2	N	-0-			-0-
04	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2	N	-0-			-0-
05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
BURNETT											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		N	-0-
01		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-
02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		N	-0-
03		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2		N	-0-
04		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-
05		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-
-----											
BURNETT B UNIT											
WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587											
12		6696 X	5627	-0-	-1069	-0-	5627	2		N	-0-
01		6696 X	3618	-0-	-3078	-0-	3618	2		N	-0-
02		6264 X	4989	-0-	-1275	-0-	4989	2		N	-0-
03		5797 X	5234	-0-	-563	-0-	5234	2		N	-0-
04		5610 X	5076	-0-	-534	-0-	5076	2		N	-0-
05		5642 X	4833	-0-	-809	-0-	4833	2		N	-0-
-----											
BURNETT											
WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767											
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-
01		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-
02		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-
03		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-
04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-
05		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-
-----											
DEAHL CE											
WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
PITTMAN											
WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140											
12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-
02		2233 N	2217	-0-	-16	-0-	2217	2		N	-0-
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-
04		2250 N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2		N	-0-
05		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT
-----											
BURNETT											
WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590											
12		930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2		N	-0-
01		899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2		N	-0-
02		841 N	783	-0-	-58	-0-	783	2		N	-0-
03		806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2		N	-0-
04		840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2		N	-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-
-----											
BURNETT											
WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505											
12		2728 X	2601	-0-	-127	-0-	2601	2		N	-0-
01		2728 X	2312	-0-	-416	-0-	2312	2		N	-0-
02		2552 X	1805	-0-	-747	-0-	1805	2		N	-0-
03		2728 X	2091	-0-	-637	-0-	2091	2		N	-0-
04		2640 X	2158	-0-	-482	-0-	2158	2		N	-0-
05		2604 X	2352	-0-	-252	-0-	2352	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT		WELL #: 58B		RRCID -> 282785		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2232 - 2663	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2	N	-0-	-0-	-0-
02	725 N	701	-0-	-24	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	535	-0-	-185	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 62D		RRCID -> 282786		COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2122 - 2530	
12	1519 N	1219	-0-	-300	-0-	345	1	874 2 N	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	333	1	926 2 N	-0-	-0-	-0-
02	1421 N	1227	-0-	-194	-0-	377	1	850 2 N	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	403	1	760 2 N	-0-	-0-	-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	390	1	929 2 N	-0-	-0-	-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	390	1	953 2 N	-0-	-0-	-0-
-----											
FUQUA		WELL #: 19C		RRCID -> 282834		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2445 - 2800	
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BENNETT B		WELL #: 22A		RRCID -> 282842		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 2982		PERF. 2462 - 2982	
12	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	403	1	1427 2 N	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	403	1	1441 2 N	-0-	-0-	-0-
02	1885 N	1796	-0-	-89	-0-	377	1	1419 2 N	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	170	1	1476 2 N	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	1747	-0-	-175	-0-	1747	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SNEED 'B'		WELL #: 3A		RRCID -> 282843		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 2821		PERF. 2295 - 2821	
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SNEED		WELL #: 24A		RRCID -> 282964		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2370 - 2825	
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SNEED F		WELL #: 33A		RRCID -> 282969		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2420 - 2820	
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	182	1	1373 2 N	-0-	-0-	-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	196	1	1254 2 N	-0-	-0-	-0-
02	1653 N	1527	-0-	-126	-0-	197	1	1330 2 N	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	192	1	1332 2 N	-0-	-0-	-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	186	1	1282 2 N	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	175	1	1268 2 N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED				WELL #:	25A	RRCID ->	283060	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2250 - 2790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-		-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED 'B'				WELL #:	2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2280 - 2820
12		2170 N	2053	-0-	-117	-0-	403	1	1650	2	N	-0-
01		2139 N	1885	-0-	-254	-0-	377	1	1508	2	N	-0-
02		1914 N	1814	-0-	-100	-0-	360	1	1454	2	N	-0-
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	403	1	1696	2	N	-0-
04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	389	1	1587	2	N	-0-
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	403	1	1724	2	N	-0-
-----												
SNEED JT				WELL #:	45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2334 - 3000
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-	-0-
01		1767 N	1424	-0-	-343	-0-	1424	2		N	-0-	-0-
02		1595 N	1340	-0-	-255	-0-	1340	2		N	-0-	-0-
03		1674 N	1464	-0-	-210	-0-	1464	2		N	-0-	-0-
04		1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2		N	-0-	-0-
05		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED -A-				WELL #:	32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2240 - 2815
12		1798 N	1628	-0-	-170	-0-	396	1	1232	2	N	-0-
01		1736 N	1423	-0-	-313	-0-	303	1	1120	2	N	-0-
02		1537 N	1328	-0-	-209	-0-	249	1	1079	2	N	-0-
03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	403	1	1277	2	N	-0-
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	384	1	1192	2	N	-0-
05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	403	1	1289	2	N	-0-
-----												
SNEED -A-				WELL #:	21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2440 - 3216
12		1891 X	1542	-0-	-349	-0-	206	1	1336	2	N	-0-
01		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	229	1	1307	2	N	-0-
02		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	180	1	1131	2	N	-0-
03		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	240	1	1954	2	N	-0-
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	246	1	2298	2	N	-0-
05		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	246	1	2190	2	N	-0-
-----												
SNEED -C-				WELL #:	7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2450 - 2900
12		1674 N	1483	-0-	-191	-0-	403	1	1080	2	N	-0-
01		1643 N	1271	-0-	-372	-0-	403	1	868	2	N	-0-
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	377	1	1084	2	N	-0-
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	2	N	-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	390	1	1120	2	N	-0-
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	403	1	1149	2	N	-0-
-----												
SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2300 - 2965
12		2046 X	1659	-0-	-387	-0-	1659	2		N	-0-	-0-
01		2015 X	1462	-0-	-553	-0-	1462	2		N	-0-	-0-
02		1885 X	1616	-0-	-269	-0-	1616	2		N	-0-	-0-
03		2015 X	1680	-0-	-335	-0-	1680	2		N	-0-	-0-
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-	-0-
05		1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1520	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2460 -	3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1008	-0-	-449	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2351 -	3214
12		2945 X	2512	-0-	-433	-0-	620	1	N	-0-			-0-
01		2790 X	2361	-0-	-429	-0-	594	1	N	-0-			-0-
02		2523 X	2200	-0-	-323	-0-	548	1	N	-0-			-0-
03		2635 X	2478	-0-	-157	-0-	620	1	N	-0-			-0-
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-
05		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	604	1	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2167 -	3054
12		3814 X	3164	-0-	-650	-0-	620	1	N	-0-			-0-
01		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	578	1	N	-0-			-0-
02		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	580	1	N	-0-			-0-
03		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2	N	-0-			-0-
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
05		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 -	3000
12		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
01		1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2	N	-0-			-0-
02		986 N	933	-0-	-53	-0-	933	2	N	-0-			-0-
03		1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2	N	-0-			-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2393 -	3150
12		1891 N	1632	-0-	-259	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1442	-0-	-418	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
02		1653 N	1480	-0-	-173	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
03		1643 N	1556	-0-	-87	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
04		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2290 -	3100
12		2294 N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
01		2201 N	1905	-0-	-296	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
02		1943 N	1774	-0-	-169	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
03		1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2285 -	3010
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-			-0-
01		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	419	1	N	-0-			-0-
02		1131 N	1029	-0-	-102	-0-	409	1	N	-0-			-0-
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-			-0-
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	466	1	N	-0-			-0-
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2278 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
02		1305 N	1134	-0-	-171	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
03		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2210 - 3164	
12		2325 X	2111	-0-	-214	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
01		2294 X	1751	-0-	-543	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
02		2117 X	1923	-0-	-194	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
03		2263 X	1922	-0-	-341	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED F				WELL #:	50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2465 - 2900	
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	138 1	405 2	N	-0-			-0-
01		527 N	377	-0-	-150	-0-	98 1	279 2	N	-0-			-0-
02		493 N	339	-0-	-154	-0-	83 1	256 2	N	-0-			-0-
03		558 N	488	-0-	-70	-0-	128 1	360 2	N	-0-			-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	154 1	436 2	N	-0-			-0-
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	178 1	501 2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2272 - 2980	
12		4464 X	3418	-0-	-1046	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
01		4309 X	2608	-0-	-1701	-0-	2608 2		N	-0-			-0-
02		4002 X	2590	-0-	-1412	-0-	2590 2		N	-0-			-0-
03		4061 X	2695	-0-	-1366	-0-	2695 2		N	-0-			-0-
04		3300 X	2928	-0-	-372	-0-	2928 2		N	-0-			-0-
05		3410 X	3366	-0-	-44	-0-	3366 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON				WELL #:	B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 - 3645	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERSON				WELL #:	B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 - 3270	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NUNLEY				WELL #:	183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2532 - 3023	
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
02		870 N	843	-0-	-27	-0-	843 2		N	-0-			-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
04		900 N	594	-0-	-306	-0-	594 2		N	-0-			-0-
05		899 N	861	-0-	-38	-0-	861 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DONALDSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
12		961 N	662	-0-	-299	-0-	69 1	593 2	N		-0-	-0-
01		713 N	546	-0-	-167	-0-	58 1	488 2	N		-0-	-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	58 1	499 2	N		-0-	-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	76 1	592 2	N		-0-	-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	63 1	532 2	N		-0-	-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	59 1	531 2	N		-0-	-0-
-----												
BREYFOGLE												
WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325												
12		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	57 1	3776 2	N		-0-	-0-
01		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	58 1	3486 2	N		-0-	-0-
02		3277 X	2937	-0-	-340	-0-	56 1	2881 2	N		-0-	-0-
03		3844 X	3629	-0-	-215	-0-	3629 2		N		-0-	-0-
04		3720 X	3506	-0-	-214	-0-	56 1	3450 2	N		-0-	-0-
05		3844 X	3552	-0-	-292	-0-	59 1	3493 2	N		-0-	-0-
-----												
BREYFOGLE												
WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287												
12		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	50 1	3265 2	N		-0-	-0-
01		3038 X	3030	-0-	-8	-0-	49 1	2981 2	N		-0-	-0-
02		2842 X	2652	-0-	-190	-0-	50 1	2602 2	N		-0-	-0-
03		3317 X	3237	-0-	-80	-0-	3237 2		N		-0-	-0-
04		3210 X	3081	-0-	-129	-0-	49 1	3032 2	N		-0-	-0-
05		3317 X	3061	-0-	-256	-0-	51 1	3010 2	N		-0-	-0-
-----												
BREYFOGLE												
WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214												
12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	53 1	3526 2	N		-0-	-0-
01		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	61 1	3659 2	N		-0-	-0-
02		3016 X	2780	-0-	-236	-0-	53 1	2727 2	N		-0-	-0-
03		3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3528 2		N		-0-	-0-
04		3600 X	3404	-0-	-196	-0-	54 1	3350 2	N		-0-	-0-
05		3720 X	3410	-0-	-310	-0-	57 1	3353 2	N		-0-	-0-
-----												
LOR												
WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216												
12		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N		-0-	-0-
01		1767 X	1104	-0-	-663	-0-	1104 2		N		-0-	-0-
02		1653 X	725	-0-	-928	-0-	725 2		N		-0-	-0-
03		1922 X	869	-0-	-1053	-0-	869 2		N		-0-	-0-
04		1860 X	1107	-0-	-753	-0-	1107 2		N		-0-	-0-
05		1922 X	1374	-0-	-548	-0-	1374 2		N		-0-	-0-
-----												
STURDY												
WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450												
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N		-0-	-0-
01		992 N	488	-0-	-504	-0-	488 2		N		-0-	-0-
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N		-0-	-0-
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N		-0-	-0-
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N		-0-	-0-
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N		-0-	-0-
-----												
GOB												
WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107												
12		1922 X	1430	-0-	-492	-0-	144 1	1286 2	N		-0-	-0-
01		1271 X	846	-0-	-425	-0-	162 1	684 2	N		-0-	-0-
02		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	129 1	1075 2	N		-0-	-0-
03		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	161 1	1286 2	N		-0-	-0-
04		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	148 1	1530 2	N		-0-	-0-
05		1426 X	1324	-0-	-102	-0-	122 1	1202 2	N		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2675 -	3117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-			-0-
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2	N	-0-			-0-
02		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-			-0-
03		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-			-0-
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-			-0-
05		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2	N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2760 -	3173	
12		961 N	475	-0-	-486	-0-	475	2	N	-0-			-0-
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
05		806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2	N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2674 -	3082	
12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-			-0-
02		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
03		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-			-0-
05		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
-----													
STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2892 -	3326	
12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	52	1	3413	2	N	-0-	-0-
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	53	1	3177	2	N	-0-	-0-
02		2755 X	2645	-0-	-110	-0-	50	1	2595	2	N	-0-	-0-
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-			-0-
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	50	1	3093	2	N	-0-	-0-
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	52	1	3093	2	N	-0-	-0-
-----													
ETHELYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2810 -	3320	
12		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	40	1	2641	2	N	-0-	-0-
01		2604 X	2494	-0-	-110	-0-	41	1	2453	2	N	-0-	-0-
02		2436 X	2063	-0-	-373	-0-	39	1	2024	2	N	-0-	-0-
03		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	56	1	3356	2	N	-0-	-0-
04		2580 X	2400	-0-	-180	-0-	38	1	2362	2	N	-0-	-0-
05		2666 X	2385	-0-	-281	-0-	40	1	2345	2	N	-0-	-0-
-----													
MATLOR		WELL #:		5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2588 -	2964	
12		3689 X	2851	-0-	-838	-0-	287	1	2564	2	N	-0-	-0-
01		3007 X	1374	-0-	-1633	-0-	263	1	1111	2	N	-0-	-0-
02		2726 X	2505	-0-	-221	-0-	269	1	2236	2	N	-0-	-0-
03		2852 X	2402	-0-	-450	-0-	267	1	2135	2	N	-0-	-0-
04		2760 X	2752	-0-	-8	-0-	243	1	2509	2	N	-0-	-0-
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	267	1	2639	2	N	-0-	-0-
-----													
SNEED -B-		WELL #:		4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2351 -	2800	
12		3255 X	3160	-0-	-95	-0-	899	1	2261	2	N	-0-	-0-
01		3255 X	2937	-0-	-318	-0-	899	1	2038	2	N	-0-	-0-
02		3045 X	2829	-0-	-216	-0-	841	1	1988	2	N	-0-	-0-
03		3193 X	3070	-0-	-123	-0-	899	1	2171	2	N	-0-	-0-
04		3060 X	2725	-0-	-335	-0-	842	1	1883	2	N	-0-	-0-
05		3162 X	3031	-0-	-131	-0-	899	1	2132	2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
VENT				WELL #:	3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2525 -	2951		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-				-0-
01	1674 N	1061	-0-	-613	-0-	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
02	2349 N	1156	-0-	-1193	-0-	-0-	1156	2		N	-0-				-0-
03	1612 N	1033	-0-	-579	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				-0-
04	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	-0-	1014	2		N	-0-				-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED				WELL #:	27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2365 -	3100		
12	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	-0-	399	1	1071	2	N	-0-			-0-
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	1174	2	N	-0-			-0-
02	1392 N	1297	-0-	-95	-0-	-0-	360	1	937	2	N	-0-			-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1065	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1400	-0-	-130	-0-	-0-	390	1	1010	2	N	-0-			-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1062	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED -C-				WELL #:	29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2504 -	2909		
12	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	-0-	403	1	1065	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	-0-	403	1	930	2	N	-0-			-0-
02	1392 N	1374	-0-	-18	-0-	-0-	377	1	997	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	-0-	403	1	1013	2	N	-0-			-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1071	2	N	-0-			-0-
-----															
VENT				WELL #:	4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2658 -	3025		
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-				-0-
01	1209 N	893	-0-	-316	-0-	-0-	893	2		N	-0-				-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-				-0-
03	1395 N	811	-0-	-584	-0-	-0-	811	2		N	-0-				-0-
04	870 N	703	-0-	-167	-0-	-0-	703	2		N	-0-				-0-
05	992 N	885	-0-	-107	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-
-----															
VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2677 -	3037		
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-				-0-
01	1581 N	1036	-0-	-545	-0-	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
02	2291 N	1387	-0-	-904	-0-	-0-	1387	2		N	-0-				-0-
03	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	-0-	1543	2		N	-0-				-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-				-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEED 'B'				WELL #:	2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2279 -	3203		
12	2728 N	2721	-0-	-7	-0-	-0-	897	1	1824	2	N	-0-			-0-
01	2728 N	2072	-0-	-656	-0-	-0-	700	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	2552 N	2393	-0-	-159	-0-	-0-	819	1	1574	2	N	-0-			-0-
03	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	-0-	889	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1567	2	N	-0-			-0-
05	2573 N	2549	-0-	-24	-0-	-0-	899	1	1650	2	N	-0-			-0-
-----															
BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF. 2124 -	2823		
12	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	-0-	5310	2		N	-0-				-0-
01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-				-0-
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-				-0-
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	-0-	5476	2		N	-0-				-0-
04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	-0-	5169	2		N	-0-				-0-
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	-0-	5296	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2125 - 2847
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2	N	-0-			-0-	
01	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2	N	-0-			-0-	
02	1769 N	1509	-0-	-260	-0-	1509	2	N	-0-			-0-	
03	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2	N	-0-			-0-	
04	1650 N	1527	-0-	-123	-0-	1527	2	N	-0-			-0-	
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT ST				WELL #:	33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-	
01	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2	N	-0-			-0-	
02	1450 N	1286	-0-	-164	-0-	1286	2	N	-0-			-0-	
03	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2	N	-0-			-0-	
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-	
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872
12	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2	N	-0-			-0-	
01	1612 N	1227	-0-	-385	-0-	1227	2	N	-0-			-0-	
02	1566 N	1448	-0-	-118	-0-	1448	2	N	-0-			-0-	
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-	
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-			-0-	
05	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2	N	-0-			-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902
12	2666 N	2231	-0-	-435	-0-	2231	2	N	-0-			-0-	
01	2666 N	1386	-0-	-1280	-0-	1386	2	N	-0-			-0-	
02	2233 N	1700	-0-	-533	-0-	1700	2	N	-0-			-0-	
03	2232 N	1961	-0-	-271	-0-	1961	2	N	-0-			-0-	
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-			-0-	
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			-0-	
-----													
SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070
12	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	899	1	N	-0-			-0-	
01	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	899	1	N	-0-			-0-	
02	1914 N	1846	-0-	-68	-0-	841	1	N	-0-			-0-	
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-	
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	870	1	N	-0-			-0-	
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-	
-----													
SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-	
01	1829 N	1492	-0-	-337	-0-	403	1	N	-0-			-0-	
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-			-0-	
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-			-0-	
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-	
05	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	397	1	N	-0-			-0-	
-----													
SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF.	2099 - 2769
12	1829 N	1289	-0-	-540	-0-	1289	2	N	-0-			-0-	
01	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2	N	-0-			-0-	
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			-0-	
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			-0-	
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			-0-	
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 -	2874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2759 X	2443	-0-	-316	-0-	2443	2	N	-0-			-0-
01		2759 X	2435	-0-	-324	-0-	2435	2	N	-0-			-0-
02		2581 X	1696	-0-	-885	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
03		2604 X	2336	-0-	-268	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
04		2370 X	2363	-0-	-7	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
05		2449 X	2391	-0-	-58	-0-	2391	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 -	2881	
12		341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2	N	-0-			-0-
01		248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2	N	-0-			-0-
02		290 N	204	-0-	-86	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854	
12		1240 N	977	-0-	-263	-0-	977	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	971	-0-	-269	-0-	971	2	N	-0-			-0-
02		928 N	898	-0-	-30	-0-	898	2	N	-0-			-0-
03		992 N	873	-0-	-119	-0-	873	2	N	-0-			-0-
04		930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2	N	-0-			-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093	
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
02		1247 N	1028	-0-	-219	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818	
12		1085 N	811	-0-	-274	-0-	811	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	841	-0-	-244	-0-	841	2	N	-0-			-0-
02		812 N	791	-0-	-21	-0-	791	2	N	-0-			-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-
05		837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2	N	-0-			-0-
-----													
FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758	
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
02		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
03		2201 N	1873	-0-	-328	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
05		1891 N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 -	2708	
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
02		1131 N	652	-0-	-479	-0-	652	2	N	-0-			-0-
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
04		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #:	17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2632 - 3119
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
01		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2		N	-0-			-0-
02		348 N	277	-0-	-71	-0-	277 2		N	-0-			-0-
03		372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2		N	-0-			-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2436 - 3181
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
01		899 N	847	-0-	-52	-0-	847 2		N	-0-			-0-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
03		961 N	854	-0-	-107	-0-	854 2		N	-0-			-0-
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2180 - 2841
12		2852 N	2570	-0-	-282	-0-	899 1	1671 2	N	-0-			-0-
01		2821 N	2599	-0-	-222	-0-	899 1	1700 2	N	-0-			-0-
02		2494 N	2407	-0-	-87	-0-	841 1	1566 2	N	-0-			-0-
03		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	899 1	1710 2	N	-0-			-0-
04		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	870 1	1663 2	N	-0-			-0-
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	899 1	1712 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED P				WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2108 - 3025
12		3627 X	2520	-0-	-1107	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	2468	-0-	-1159	-0-	2468 2		N	-0-			-0-
02		3393 X	2565	-0-	-828	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
03		3379 X	2658	-0-	-721	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
04		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-			-0-
05		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2362 - 2911
12		4278 X	3531	-0-	-747	-0-	899 1	2632 2	N	-0-			-0-
01		4278 X	3173	-0-	-1105	-0-	899 1	2274 2	N	-0-			-0-
02		3915 X	3447	-0-	-468	-0-	841 1	2606 2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3694	-0-	-336	-0-	899 1	2795 2	N	-0-			-0-
04		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	870 1	2929 2	N	-0-			-0-
05		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	899 1	3083 2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2085 - 2913
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF.	2182 - 2766
12		2170 N	2016	-0-	-154	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
01		2108 N	1839	-0-	-269	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
02		1943 N	1670	-0-	-273	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
03		2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1797 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
READ				WELL #:	1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2192 - 3151
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	1807	-0-	-363	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
02	2030 N	1717	-0-	-313	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #:	18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2069 - 2705
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
02	1914 N	1271	-0-	-643	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #:	13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2235 - 2806
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
02	957 N	822	-0-	-135	-0-	822	2	N	-0-			-0-
03	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2	N	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #:	S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2173 - 2772
12	2449 N	2208	-0-	-241	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	2100	-0-	-256	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
02	2146 N	1988	-0-	-158	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #:	S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2120 - 2722
12	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3187	-0-	-533	-0-	3187	2	N	-0-			-0-
02	3480 X	2996	-0-	-484	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3193	-0-	-403	-0-	3193	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3074	-0-	-286	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #:	17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2326 - 2891
12	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2	N	-0-			-0-
01	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2	N	-0-			-0-
02	841 N	801	-0-	-40	-0-	801	2	N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
04	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	2	N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT				WELL #:	29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL DEPTH	2727	PERF. 2296 - 4920
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
02	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1290	-0-	-477	-0-	1290	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #:	40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2221 - 4949		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1643 N	1190	-0-	-453	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
01		1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS				WELL #:	A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	1954 - 2703		
12		2666 X	2105	-0-	-561	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
01		2263 X	1872	-0-	-391	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
02		2088 X	979	-0-	-1109	-0-	979	2			N	-0-			-0-
03		2139 X	1610	-0-	-529	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S.				WELL #:	16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2390 - 3220		
12		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	279	1	2290	2	N	-0-			-0-
01		2666 X	598	-0-	-2068	-0-	72	1	526	2	N	-0-			-0-
02		2523 X	18	-0-	-2505	-0-	18	1			N	-0-			-0-
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED, J. T.				WELL #:	7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2335 - 2817		
12		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	372	1	2109	2	N	-0-			-0-
01		2480 N	1995	-0-	-485	-0-	330	1	1665	2	N	-0-			-0-
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	294	1	1594	2	N	-0-			-0-
03		2480 N	2042	-0-	-438	-0-	360	1	1682	2	N	-0-			-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	360	1	1664	2	N	-0-			-0-
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	366	1	1679	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED, J. T.				WELL #:	7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF.	2344 - 2811		
12		2790 X	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
01		3720 X	2802	-0-	-918	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
02		3480 X	2524	-0-	-956	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
03		3720 X	2800	-0-	-920	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
04		3120 X	2636	-0-	-484	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
05		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED, J. T.				WELL #:	7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2280 - 2847		
12		3007 X	2639	-0-	-368	-0-	366	1	2273	2	N	-0-			-0-
01		3162 X	2601	-0-	-561	-0-	366	1	2235	2	N	-0-			-0-
02		2958 X	1811	-0-	-1147	-0-	258	1	1553	2	N	-0-			-0-
03		3162 X	2783	-0-	-379	-0-	372	1	2411	2	N	-0-			-0-
04		2670 X	2354	-0-	-316	-0-	342	1	2012	2	N	-0-			-0-
05		2635 X	2454	-0-	-181	-0-	336	1	2118	2	N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S.				WELL #:	16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2512 - 3239		
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	279	1	2445	2	N	-0-			-0-
01		3038 X	2426	-0-	-612	-0-	279	1	2147	2	N	-0-			-0-
02		2842 X	2094	-0-	-748	-0-	216	1	1878	2	N	-0-			-0-
03		3038 X	2791	-0-	-247	-0-	279	1	2512	2	N	-0-			-0-
04		2640 X	2499	-0-	-141	-0-	270	1	2229	2	N	-0-			-0-
05		2728 X	2564	-0-	-164	-0-	260	1	2304	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2243 - 3144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 2	N	-0-		-0-	
01		1209 N	963	-0-	-246	-0-	963 2	N	-0-		-0-	
02		1160 N	944	-0-	-216	-0-	944 2	N	-0-		-0-	
03		1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1069 2	N	-0-		-0-	
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-	
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2286 - 2826
12		5208 X	2204	-0-	-3004	-0-	2204 2	N	-0-		-0-	
01		3348 X	0-	-0-	-3348	-0-		N	-0-		-0-	
02		3132 X	2502	-0-	-630	-0-	2502 2	N	-0-		-0-	
03		3348 X	2888	-0-	-460	-0-	2888 2	N	-0-		-0-	
04		3000 X	2868	-0-	-132	-0-	2868 2	N	-0-		-0-	
05		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	N	-0-		-0-	
-----												
GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 - 3039
12		6138 X	4159	-0-	-1979	-0-	265 1	3894 2	N	-0-	-0-	
01		4464 X	3832	-0-	-632	-0-	226 1	3606 2	N	-0-	-0-	
02		4350 X	3680	-0-	-670	-0-	184 1	3496 2	N	-0-	-0-	
03		4650 X	4482	-0-	-168	-0-	225 1	4257 2	N	-0-	-0-	
04		4500 X	4325	-0-	-175	-0-	258 1	4067 2	N	-0-	-0-	
05		4154 X	3590	-0-	-564	-0-	226 1	3364 2	N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 - 2877
12		2387 X	1207	-0-	-1180	-0-	86 1	1121 2	N	-0-	-0-	
01		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	241 1	2561 2	N	-0-	-0-	
02		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	261 1	2522 2	N	-0-	-0-	
03		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	253 1	2398 2	N	-0-	-0-	
04		2700 X	2414	-0-	-286	-0-	235 1	2179 2	N	-0-	-0-	
05		2976 X	2426	-0-	-550	-0-	266 1	2160 2	N	-0-	-0-	
-----												
GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2586 - 2995
12		3534 X	2676	-0-	-858	-0-	261 1	2415 2	N	-0-	-0-	
01		3534 X	2434	-0-	-1100	-0-	223 1	2211 2	N	-0-	-0-	
02		3074 X	2537	-0-	-537	-0-	229 1	2308 2	N	-0-	-0-	
03		3286 X	2811	-0-	-475	-0-	279 1	2532 2	N	-0-	-0-	
04		2850 X	2602	-0-	-248	-0-	270 1	2332 2	N	-0-	-0-	
05		2697 X	2392	-0-	-305	-0-	244 1	2148 2	N	-0-	-0-	
-----												
SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820 - 3326
12		3038 X	2925	-0-	-113	-0-	279 1	2646 2	N	-0-	-0-	
01		3193 X	713	-0-	-2480	-0-	81 1	632 2	N	-0-	-0-	
02		2987 X	201	-0-	-2786	-0-	201 2		N	-0-	-0-	
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	225 1	3078 2	N	-0-	-0-	
04		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	270 1	2684 2	N	-0-	-0-	
05		2914 X	2847	-0-	-67	-0-	243 1	2604 2	N	-0-	-0-	
-----												
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2779 - 3331
12		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-	-0-	
01		2790 X	634	-0-	-2156	-0-	634 2		N	-0-	-0-	
02		2610 X	830	-0-	-1780	-0-	830 2		N	-0-	-0-	
03		2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2597 2		N	-0-	-0-	
04		2460 X	2358	-0-	-102	-0-	2358 2		N	-0-	-0-	
05		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
12		8339 X	2835	-0-	-5504	-0-	279 1	2556 2		N	-0-	-0-
01		4681 X	279	-0-	-4402	-0-	279 1			N	-0-	-0-
02		4379 X	2972	-0-	-1407	-0-	261 1	2711 2		N	-0-	-0-
03		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	279 1	4488 2		N	-0-	-0-
04		4140 X	4130	-0-	-10	-0-	270 1	3860 2		N	-0-	-0-
05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	279 1	3801 2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T.												
WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015												
12		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2			N	-0-	-0-
01		3317 X	2843	-0-	-474	-0-	2843 2			N	-0-	-0-
02		3103 X	2226	-0-	-877	-0-	2226 2			N	-0-	-0-
03		3317 X	2829	-0-	-488	-0-	2829 2			N	-0-	-0-
04		3000 X	2774	-0-	-226	-0-	2774 2			N	-0-	-0-
05		2883 X	2606	-0-	-277	-0-	2606 2			N	-0-	-0-
-----												
TROUTMAN, G. L.												
WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326												
12		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	279 1	2840 2		N	-0-	-0-
01		3534 X	994	-0-	-2540	-0-	279 1	715 2		N	-0-	-0-
02		3306 X	1059	-0-	-2247	-0-	261 1	798 2		N	-0-	-0-
03		3534 X	3069	-0-	-465	-0-	279 1	2790 2		N	-0-	-0-
04		3150 X	2773	-0-	-377	-0-	270 1	2503 2		N	-0-	-0-
05		3131 X	3067	-0-	-64	-0-	279 1	2788 2		N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290												
12		2604 X	2545	-0-	-59	-0-	279 1	2266 2		N	-0-	-0-
01		2759 X	1967	-0-	-792	-0-	279 1	1688 2		N	-0-	-0-
02		2581 X	2284	-0-	-297	-0-	245 1	2039 2		N	-0-	-0-
03		2759 X	2646	-0-	-113	-0-	279 1	2367 2		N	-0-	-0-
04		2550 X	2465	-0-	-85	-0-	270 1	2195 2		N	-0-	-0-
05		2542 X	2490	-0-	-52	-0-	279 1	2211 2		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582												
12		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459 2			N	-0-	-0-
01		1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1455 2			N	-0-	-0-
02		1392 N	1363	-0-	-29	-0-	1363 2			N	-0-	-0-
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-	-0-
04		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401 2			N	-0-	-0-
05		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434 2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475												
12		992 N	919	-0-	-73	-0-	919 2			N	-0-	-0-
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-	-0-
02		870 N	830	-0-	-40	-0-	830 2			N	-0-	-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-	-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			N	-0-	-0-
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623												
12		5022 X	4563	-0-	-459	-0-	4563 2			N	-0-	-0-
01		5022 X	3781	-0-	-1241	-0-	3781 2			N	-0-	-0-
02		4640 X	3566	-0-	-1074	-0-	3566 2			N	-0-	-0-
03		4867 X	3937	-0-	-930	-0-	3937 2			N	-0-	-0-
04		4530 X	3818	-0-	-712	-0-	3818 2			N	-0-	-0-
05		4557 X	3961	-0-	-596	-0-	3961 2			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FEE		WELL #:		S 3	RRCID ->	291503	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2120 - 2770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3999 X	2390	-0-	-1609	-0-	2390	2	N	-0-		-0-	
01	3069 X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2	N	-0-		-0-	
02	2842 X	2434	-0-	-408	-0-	2434	2	N	-0-		-0-	
03	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2	N	-0-		-0-	
04	2730 X	2557	-0-	-173	-0-	2557	2	N	-0-		-0-	
05	2604 X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		S 5	RRCID ->	291521	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2210 - 2751	
12	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330	2	N	-0-		-0-	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-		-0-	
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-		-0-	
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-		-0-	
04	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2	N	-0-		-0-	
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-		-0-	
-----												
FEE		WELL #:		S 1	RRCID ->	291659	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2120 - 2623	
12	3286 X	2809	-0-	-477	-0-	2809	2	N	-0-		-0-	
01	3286 X	1670	-0-	-1616	-0-	1670	2	N	-0-		-0-	
02	3074 X	2594	-0-	-480	-0-	2594	2	N	-0-		-0-	
03	3224 X	2744	-0-	-480	-0-	2744	2	N	-0-		-0-	
04	2850 X	2541	-0-	-309	-0-	2541	2	N	-0-		-0-	
05	2821 X	2774	-0-	-47	-0-	2774	2	N	-0-		-0-	
-----												
FEE		WELL #:		S 2	RRCID ->	291751	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2004 - 2714	
12	3131 X	2716	-0-	-415	-0-	2716	2	N	-0-		-0-	
01	3131 X	2393	-0-	-738	-0-	2393	2	N	-0-		-0-	
02	2871 X	2226	-0-	-645	-0-	2226	2	N	-0-		-0-	
03	2945 X	2558	-0-	-387	-0-	2558	2	N	-0-		-0-	
04	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	2645	2	N	-0-		-0-	
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-		-0-	
-----												
READ		WELL #:		S 1	RRCID ->	291810	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2105 - 3111	
12	3441 X	2926	-0-	-515	-0-	2926	2	N	-0-		-0-	
01	3441 X	2749	-0-	-692	-0-	2749	2	N	-0-		-0-	
02	3103 X	2673	-0-	-430	-0-	2673	2	N	-0-		-0-	
03	3255 X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2	N	-0-		-0-	
04	2970 X	2848	-0-	-122	-0-	2848	2	N	-0-		-0-	
05	2914 X	2911	-0-	-3	-0-	2911	2	N	-0-		-0-	
-----												
READ		WELL #:		S 3	RRCID ->	291815	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2179 - 3148	
12	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2	N	-0-		-0-	
01	3658 X	3117	-0-	-541	-0-	3117	2	N	-0-		-0-	
02	3306 X	2927	-0-	-379	-0-	2927	2	N	-0-		-0-	
03	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2	N	-0-		-0-	
04	3330 X	3061	-0-	-269	-0-	3061	2	N	-0-		-0-	
05	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED P		WELL #:		S 5	RRCID ->	291816	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 2301 - 3158	
12	2139 X	1465	-0-	-674	-0-	1465	2	N	-0-		-0-	
01	2139 X	973	-0-	-1166	-0-	973	2	N	-0-		-0-	
02	1769 X	1721	-0-	-48	-0-	1721	2	N	-0-		-0-	
03	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-		-0-	
04	1500 X	1465	-0-	-35	-0-	1465	2	N	-0-		-0-	
05	1829 X	1412	-0-	-417	-0-	1412	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P		WELL #:		S 1	RRCID ->	291825	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2325 -	2696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1023 N	909	-0-	-114	-0-	909 2	N	-0-		-0-	
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-		-0-	
02		870 N	839	-0-	-31	-0-	839 2	N	-0-		-0-	
03		899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2	N	-0-		-0-	
04		1170 N	842	-0-	-328	-0-	842 2	N	-0-		-0-	
05		899 N	854	-0-	-45	-0-	854 2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED		WELL #:		43A	RRCID ->	292006	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2330 -	2932
12		1674 N	1514	-0-	-160	-0-	372 1	1142 2	N	-0-	-0-	
01		1705 N	1316	-0-	-389	-0-	333 1	983 2	N	-0-	-0-	
02		1479 N	1340	-0-	-139	-0-	335 1	1005 2	N	-0-	-0-	
03		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	368 1	1135 2	N	-0-	-0-	
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	360 1	1156 2	N	-0-	-0-	
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	372 1	1184 2	N	-0-	-0-	
-----												
SNEED -C-		WELL #:		46C	RRCID ->	292029	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2286 -	3119
12		1705 N	1498	-0-	-207	-0-	372 1	1126 2	N	-0-	-0-	
01		1674 N	1360	-0-	-314	-0-	341 1	1019 2	N	-0-	-0-	
02		1450 N	1235	-0-	-215	-0-	305 1	930 2	N	-0-	-0-	
03		1488 N	1436	-0-	-52	-0-	325 1	1111 2	N	-0-	-0-	
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	339 1	1041 2	N	-0-	-0-	
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	339 1	1142 2	N	-0-	-0-	
-----												
SNEED		WELL #:		44A	RRCID ->	292038	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2347 -	2957
12		6014 X	2180	-0-	-3834	-0-	372 1	1808 2	N	-0-	-0-	
01		2759 X	2170	-0-	-589	-0-	372 1	1798 2	N	-0-	-0-	
02		2436 X	2017	-0-	-419	-0-	348 1	1669 2	N	-0-	-0-	
03		2542 X	2362	-0-	-180	-0-	372 1	1990 2	N	-0-	-0-	
04		2190 X	2108	-0-	-82	-0-	360 1	1748 2	N	-0-	-0-	
05		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	372 1	1841 2	N	-0-	-0-	
-----												
SNEED -C-		WELL #:		41A	RRCID ->	292039	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2349 -	2941
12		5363 X	1947	-0-	-3416	-0-	372 1	1575 2	N	-0-	-0-	
01		2573 X	1775	-0-	-798	-0-	372 1	1403 2	N	-0-	-0-	
02		2088 X	1628	-0-	-460	-0-	348 1	1280 2	N	-0-	-0-	
03		2139 X	1873	-0-	-266	-0-	372 1	1501 2	N	-0-	-0-	
04		1950 X	1682	-0-	-268	-0-	360 1	1322 2	N	-0-	-0-	
05		1953 X	1734	-0-	-219	-0-	372 1	1362 2	N	-0-	-0-	
-----												
SPURLOCK		WELL #:		10	RRCID ->	292051	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 2913 -	3080
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	15 1	412 2	N	29	23 1	14
							32 9					
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	15 1	497 2	N	21	24 1	11
							23 9					
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	14 1	431 2	N	16	17 1	10
							18 9					
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	15 1	457 2	N	19	22 1	7
							21 9					
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	224 2	N	18	14 1	11
							20 9					
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	N	17	20 1	8
							19 9					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	44C	RRCID ->	292052	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2332 -	2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2604 X	2294	-0-	-310	-0-	372 1	1922 2	N	N	-0-			-0-
01		2604 X	2083	-0-	-521	-0-	372 1	1711 2	N	N	-0-			-0-
02		2407 X	2027	-0-	-380	-0-	348 1	1679 2	N	N	-0-			-0-
03		2542 X	2247	-0-	-295	-0-	372 1	1875 2	N	N	-0-			-0-
04		2310 X	2117	-0-	-193	-0-	360 1	1757 2	N	N	-0-			-0-
05		2294 X	2240	-0-	-54	-0-	372 1	1868 2	N	N	-0-			-0-
-----														
SNEED P				WELL #:	S 7	RRCID ->	292053	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 1935 -	2895	
12		806 N	556	-0-	-250	-0-	556 2			N	-0-			-0-
01		775 N	535	-0-	-240	-0-	535 2			N	-0-			-0-
02		609 N	500	-0-	-109	-0-	500 2			N	-0-			-0-
03		558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2			N	-0-			-0-
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED JT				WELL #:	45B	RRCID ->	292054	COMPL. DATE	08/20/2021	TOTAL DEPTH	3034	PERF. 2329 -	3034	
12		2480 N	2381	-0-	-99	-0-	372 1	2009 2	N	N	-0-			-0-
01		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	372 1	1794 2	N	N	-0-			-0-
02		2378 N	1941	-0-	-437	-0-	348 1	1593 2	N	N	-0-			-0-
03		2387 N	2233	-0-	-154	-0-	372 1	1861 2	N	N	-0-			-0-
04		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	360 1	1751 2	N	N	-0-			-0-
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	372 1	1830 2	N	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #:	46A	RRCID ->	292055	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2279 -	3140	
12		2046 N	1808	-0-	-238	-0-	372 1	1436 2	N	N	-0-			-0-
01		1891 N	1523	-0-	-368	-0-	358 1	1165 2	N	N	-0-			-0-
02		1653 N	1358	-0-	-295	-0-	332 1	1026 2	N	N	-0-			-0-
03		1798 N	1216	-0-	-582	-0-	367 1	849 2	N	N	-0-			-0-
04		1470 N	1365	-0-	-105	-0-	360 1	1005 2	N	N	-0-			-0-
05		1457 N	1183	-0-	-274	-0-	319 1	864 2	N	N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #:	24B	RRCID ->	292056	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2304 -	2867	
12		1798 N	1719	-0-	-79	-0-	372 1	1347 2	N	N	-0-			-0-
01		1953 N	1443	-0-	-510	-0-	372 1	1071 2	N	N	-0-			-0-
02		1682 N	1552	-0-	-130	-0-	348 1	1204 2	N	N	-0-			-0-
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	372 1	1416 2	N	N	-0-			-0-
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	360 1	1259 2	N	N	-0-			-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	372 1	1369 2	N	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #:	7B	RRCID ->	292062	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2411 -	2874	
12		2325 N	2170	-0-	-155	-0-	372 1	1798 2	N	N	-0-			-0-
01		2294 N	2056	-0-	-238	-0-	372 1	1684 2	N	N	-0-			-0-
02		2059 N	1910	-0-	-149	-0-	344 1	1566 2	N	N	-0-			-0-
03		2170 N	2116	-0-	-54	-0-	372 1	1744 2	N	N	-0-			-0-
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	360 1	1674 2	N	N	-0-			-0-
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	372 1	1698 2	N	N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #:	25B	RRCID ->	292063	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2158 -	2733	
12		3348 X	3270	-0-	-78	-0-	372 1	2898 2	N	N	-0-			-0-
01		3348 X	2816	-0-	-532	-0-	372 1	2444 2	N	N	-0-			-0-
02		2958 X	2840	-0-	-118	-0-	348 1	2492 2	N	N	-0-			-0-
03		3255 X	3096	-0-	-159	-0-	372 1	2724 2	N	N	-0-			-0-
04		3150 X	2947	-0-	-203	-0-	360 1	2587 2	N	N	-0-			-0-
05		3255 X	2997	-0-	-258	-0-	372 1	2625 2	N	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -A-		WELL #:		21B	RRCID ->	292084	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2345 - 3145
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	372 1	1588 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	372 1	1501 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	348 1	1499 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	372 1	1816 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	360 1	1905 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	372 1	2150 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		S 7	RRCID ->	292145	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2474 - 3525
12	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	2096 2		N	-0-	-0-	-0-
01	2077	X	1918	-0-	-159	-0-	1918 2		N	-0-	-0-	-0-
02	1943	X	1734	-0-	-209	-0-	1734 2		N	-0-	-0-	-0-
03	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1895 2		N	-0-	-0-	-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-	-0-	-0-
05	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		S 8	RRCID ->	292163	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2916 - 3289
12	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	2496 2		N	-0-	-0-	-0-
01	2697	X	2363	-0-	-334	-0-	2363 2		N	-0-	-0-	-0-
02	2465	X	2266	-0-	-199	-0-	2266 2		N	-0-	-0-	-0-
03	2604	X	2342	-0-	-262	-0-	2342 2		N	-0-	-0-	-0-
04	2490	X	2355	-0-	-135	-0-	2355 2		N	-0-	-0-	-0-
05	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	2468 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		S 9	RRCID ->	292176	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2265 - 3000
12	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1458 2		N	-0-	-0-	-0-
01	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387 2		N	-0-	-0-	-0-
02	1392	N	1314	-0-	-78	-0-	1314 2		N	-0-	-0-	-0-
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385 2		N	-0-	-0-	-0-
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332 2		N	-0-	-0-	-0-
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		48D	RRCID ->	292198	COMPL. DATE	11/05/2021	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2074 - 2804
12	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	372 1	1860 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2418	N	1895	-0-	-523	-0-	336 1	1559 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2117	N	1971	-0-	-146	-0-	335 1	1636 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	372 1	1898 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	358 1	1759 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	276 1	1804 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SNEED		WELL #:		28C	RRCID ->	292211	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2266 - 3070
12	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	372 1	1735 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	372 1	1930 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2088	N	1986	-0-	-102	-0-	348 1	1638 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	372 1	1847 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	360 1	1720 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	372 1	1750 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WALKER -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	292243	COMPL. DATE	11/18/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2221 - 3000
12	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	372 1	1411 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1953	N	1330	-0-	-623	-0-	372 1	958 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	348 1	1378 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1798	N	1146	-0-	-652	-0-	1146 2		N	-0-	-0-	-0-
04	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144 2		N	-0-	-0-	-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED				WELL #:	43D	RRCID ->	292247	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2232 - 2922				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	360	1	1330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	313	1	1207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1566	N	1484	-0-	-82	-0-	317	1	1167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	372	1	1346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	360	1	1237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	369	1	1284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED -C-				WELL #:	8D	RRCID ->	292251	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2362 - 3139				
12	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	372	1	2312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	372	1	2531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2987	X	2744	-0-	-243	-0-	348	1	2396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	372	1	2709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	360	1	2449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	372	1	2456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	292253	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2360 - 2850				
12	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	3152	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3422	X	2825	-0-	-597	-0-	2825	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	3295	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED, J. T.				WELL #:	1BB	RRCID ->	292254	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2332 - 2900				
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2842	X	2404	-0-	-438	-0-	2404	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	2484	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	2618	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED -C-				WELL #:	41B	RRCID ->	292259	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2358 - 2900				
12	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1280	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1363	N	1139	-0-	-224	-0-	1139	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED, J. T.				WELL #:	72A	RRCID ->	292265	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2254 - 2850				
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3410	X	2080	-0-	-1330	-0-	2080	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3190	X	1689	-0-	-1501	-0-	1689	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3410	X	2839	-0-	-571	-0-	2839	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	2917	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED, J. T.				WELL #:	1D	RRCID ->	292266	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2248 - 2900				
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2542	N	2125	-0-	-417	-0-	2125	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2291	N	1850	-0-	-441	-0-	1850	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	292275	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2190 - 2800
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4681 X	2635	-0-	-2046	-0-	270	1	2365 2	N	-0-		-0-
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	366	1	2844 2	N	-0-		-0-
02	1653 X	1485	-0-	-168	-0-	180	1	1305 2	N	-0-		-0-
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	342	1	2523 2	N	-0-		-0-
04	3120 X	2648	-0-	-472	-0-	354	1	2294 2	N	-0-		-0-
05	3224 X	2191	-0-	-1033	-0-	314	1	1877 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		P 6D	RRCID ->	292294	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2239 - 2800
12	2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2536	2		N	-0-		-0-
01	2821 X	2315	-0-	-506	-0-	2315	2		N	-0-		-0-
02	2639 X	2108	-0-	-531	-0-	2108	2		N	-0-		-0-
03	2821 X	2391	-0-	-430	-0-	2391	2		N	-0-		-0-
04	2490 X	2315	-0-	-175	-0-	2315	2		N	-0-		-0-
05	2542 X	2310	-0-	-232	-0-	2310	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	292321	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2356 - 2900
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-		-0-
01	3348 X	2978	-0-	-370	-0-	2978	2		N	-0-		-0-
02	3132 X	2606	-0-	-526	-0-	2606	2		N	-0-		-0-
03	3348 X	2780	-0-	-568	-0-	2780	2		N	-0-		-0-
04	3060 X	2874	-0-	-186	-0-	2874	2		N	-0-		-0-
05	3100 X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		29A	RRCID ->	292322	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2410 - 2900
12	5208 X	1784	-0-	-3424	-0-	1784	2		N	-0-		-0-
01	1984 X	1619	-0-	-365	-0-	1619	2		N	-0-		-0-
02	1827 X	1578	-0-	-249	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
03	1891 X	1758	-0-	-133	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
04	1800 X	1639	-0-	-161	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
05	1798 X	1665	-0-	-133	-0-	1665	2		N	-0-		-0-
-----												
JESTER		WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2494 - 3150
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2248	-0-	-697	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
02	2755 X	1926	-0-	-829	-0-	1926	2		N	-0-		-0-
03	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2		N	-0-		-0-
04	2190 X	1814	-0-	-376	-0-	1814	2		N	-0-		-0-
05	2263 X	225	-0-	-2038	-0-	225	2		N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2799 - 3320
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-		-0-
01	1891 N	730	-0-	-1161	-0-	730	2		N	-0-		-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-		-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-		-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-		-0-
05	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2		N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2408 - 3218
12	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2		N	-0-		-0-
01	3348 X	2303	-0-	-1045	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
02	3132 X	2056	-0-	-1076	-0-	2056	2		N	-0-		-0-
03	3348 X	2420	-0-	-928	-0-	2420	2		N	-0-		-0-
04	2670 X	2434	-0-	-236	-0-	2434	2		N	-0-		-0-
05	2666 X	2408	-0-	-258	-0-	2408	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILLIAMS				WELL #: 234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2813 - 3360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	760	-0-	-2712	-0-	760	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	2133	-0-	-1115	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2572	-0-	-404	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
-----													
SCHLEE				WELL #: 271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2758 - 3325	
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	1305	-0-	-2756	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
02	3799 X	1881	-0-	-1918	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3820	-0-	-241	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3408	-0-	-132	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.				WELL #: 230A	RRCID ->	292428	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2780 - 3320	
12	2666 X	2375	-0-	-291	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	785	-0-	-1881	-0-	785	2		N	-0-			-0-
02	2610 X	178	-0-	-2432	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	1920	-0-	-390	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER				WELL #: 240 D	RRCID ->	292449	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2838 - 3100	
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
-----													
GOBER				WELL #: 12C	RRCID ->	292506	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2497 - 3050	
12	3348 X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2983	-0-	-675	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
02	3625 X	2922	-0-	-703	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3473	-0-	-402	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3102	-0-	-648	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.				WELL #: 3B	RRCID ->	292548	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2624 - 3050	
12	2759 X	2654	-0-	-105	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
02	2784 X	2403	-0-	-381	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2539	-0-	-191	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2407	-0-	-259	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #: 23D	RRCID ->	292549	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2279 - 2900	
12	3379 X	1953	-0-	-1426	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	1590	-0-	-611	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
02	1943 X	1436	-0-	-507	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
03	2077 X	1636	-0-	-441	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
04	1890 X	1515	-0-	-375	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
05	1953 X	1595	-0-	-358	-0-	1595	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -B-				WELL #:	1F	RRCID ->	292551	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2278 - 2750		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	398	1	1833	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	403	1	1704	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2262	X	2187	-0-	-75	-0-	377	1	1810	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	403	1	1909	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2250	X	2181	-0-	-69	-0-	381	1	1800	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	399	1	1835	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #:	4002A	RRCID ->	292569	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2388 - 3000		
12	2759	X	2054	-0-	-705	-0-	400	1	1654	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2759	X	1768	-0-	-991	-0-	317	1	1451	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2581	X	2098	-0-	-483	-0-	377	1	1721	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2635	X	2226	-0-	-409	-0-	403	1	1823	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	390	1	1951	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	391	1	1888	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #:	1E	RRCID ->	292635	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2360 - 2800		
12	2356	X	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-	-0-	-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-	-0-	-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-	-0-	-0-
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-	-0-	-0-
*04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-	-0-	-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----														
SNEED P				WELL #:	S 52D	RRCID ->	292655	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL DEPTH	2789	PERF. 2076 - 2789		
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	-0-	-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	-0-	-0-
02	609	N	545	-0-	-64	-0-	545	2			N	-0-	-0-	-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	-0-	-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	-0-	-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-	-0-	-0-
-----														
BENNETT B				WELL #:	22D	RRCID ->	292775	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2422 - 2900		
12	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	2			N	-0-	-0-	-0-
01	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	2			N	-0-	-0-	-0-
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	2879	2			N	-0-	-0-	-0-
03	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			N	-0-	-0-	-0-
04	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	2788	2			N	-0-	-0-	-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #:	4002B	RRCID ->	292776	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2354 - 3000		
12	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	401	1	2637	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	403	1	2332	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3016	X	2715	-0-	-301	-0-	377	1	2338	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2911	2			N	-0-	-0-	-0-
04	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			N	-0-	-0-	-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #:	2B	RRCID ->	292787	COMPL. DATE	04/13/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2384 - 3000		
12	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	402	1	1938	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2573	X	2089	-0-	-484	-0-	403	1	1686	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2436	X	1525	-0-	-911	-0-	16	1	1509	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2604	X	1908	-0-	-696	-0-	1908	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2370	X	1949	-0-	-421	-0-	1949	2			N	-0-	-0-	-0-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED -C-												WELL #: 5040B		RRCID -> 292797		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2397 - 3050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	372	1	949	2	N	-0-		-0-							
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	372	1	1025	2	N	-0-		-0-							
02		1305 N	1228	-0-	-77	-0-	348	1	880	2	N	-0-		-0-							
03		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-		-0-							
04		1350 N	1138	-0-	-212	-0-	1138	2			N	-0-		-0-							
05		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
WALKER -A-												WELL #: 6C		RRCID -> 292871		COMPL. DATE 05/04/2022		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2292 - 2900	
12		2914 X	2784	-0-	-130	-0-	372	1	2412	2	N	-0-		-0-							
01		2945 X	2754	-0-	-191	-0-	372	1	2382	2	N	-0-		-0-							
02		2755 X	2423	-0-	-332	-0-	348	1	2075	2	N	-0-		-0-							
03		2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-		-0-							
04		2760 X	2589	-0-	-171	-0-	2589	2			N	-0-		-0-							
05		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
SNEED -C-												WELL #: 39C		RRCID -> 293101		COMPL. DATE 04/23/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2122 - 3050	
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	403	1	1570	2	N	-0-		-0-							
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	403	1	1486	2	N	-0-		-0-							
02		1914 N	1655	-0-	-259	-0-	361	1	1294	2	N	-0-		-0-							
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-		-0-							
04		1830 N	1765	-0-	-65	-0-	1765	2			N	-0-		-0-							
05		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
SNEED -C-												WELL #: 39A		RRCID -> 293103		COMPL. DATE 04/14/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2115 - 3050	
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-		-0-							
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-		-0-							
02		1189 N	1044	-0-	-145	-0-	1044	2			N	-0-		-0-							
03		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-		-0-							
*04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-		-0-							
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
SNEED -C-												WELL #: 8C		RRCID -> 293148		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2377 - 3140	
12		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	372	1	2179	2	N	-0-		-0-							
01		2883 X	2451	-0-	-432	-0-	372	1	2079	2	N	-0-		-0-							
02		2610 X	2136	-0-	-474	-0-	348	1	1788	2	N	-0-		-0-							
03		2697 X	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-		-0-							
04		2460 X	2065	-0-	-395	-0-	2065	2			N	-0-		-0-							
05		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
SNEED												WELL #: 26A		RRCID -> 293151		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 2741		PERF. 2320 - 2741	
12		4867 X	4512	-0-	-355	-0-	372	1	4140	2	N	-0-		-0-							
01		4867 X	4197	-0-	-670	-0-	372	1	3825	2	N	-0-		-0-							
02		4292 X	3889	-0-	-403	-0-	348	1	3541	2	N	-0-		-0-							
03		4588 X	4185	-0-	-403	-0-	4185	2			N	-0-		-0-							
04		4440 X	3936	-0-	-504	-0-	3936	2			N	-0-		-0-							
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																					
SNEED -C-												WELL #: 8B		RRCID -> 293152		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2379 - 3100	
12		2325 N	2152	-0-	-173	-0-	372	1	1780	2	N	-0-		-0-							
01		2263 N	2117	-0-	-146	-0-	372	1	1745	2	N	-0-		-0-							
02		2088 N	2007	-0-	-81	-0-	348	1	1659	2	N	-0-		-0-							
03		2139 N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-		-0-							
04		2040 N	1973	-0-	-67	-0-	1973	2			N	-0-		-0-							
05		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		7C	RRCID ->	293169	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2333 - 3150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	3441 X	2946	-0-	-495	-0-	372 1	2574 2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3008	-0-	-433	-0-	372 1	2636 2		N	-0-			-0-
02	3045 X	2478	-0-	-567	-0-	348 1	2130 2		N	-0-			-0-
03	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960 2			N	-0-			-0-
04	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	2730 2			N	-0-			-0-
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED MS		WELL #:		23	RRCID ->	293170	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2392 - 2950	
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	372 1	4397 2		N	-0-			-0-
01	4464 X	3950	-0-	-514	-0-	372 1	3578 2		N	-0-			-0-
02	4089 X	3787	-0-	-302	-0-	348 1	3439 2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4044	-0-	-730	-0-	4044 2			N	-0-			-0-
04	4620 X	3642	-0-	-978	-0-	3642 2			N	-0-			-0-
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED F		WELL #:		20C	RRCID ->	293192	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2304 - 3200	
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	372 1	1331 2		N	-0-			-0-
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	372 1	1260 2		N	-0-			-0-
02	1740 N	1508	-0-	-232	-0-	348 1	1160 2		N	-0-			-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-			-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2			N	-0-			-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON T		WELL #:		63A	RRCID ->	293277	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2534 - 3350	
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	372 1	1871 2		N	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	264 1	1545 2		N	-0-			-0-
02	2001 N	1791	-0-	-210	-0-	325 1	1466 2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1920	-0-	-312	-0-	1920 2			N	-0-			-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2			N	-0-			-0-
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JESTER		WELL #:		18D	RRCID ->	293303	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2496 - 3250	
12	3751 X	3546	-0-	-205	-0-	352 1	3194 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3249	-0-	-409	-0-	277 1	2972 2		N	-0-			-0-
02	3538 X	3091	-0-	-447	-0-	315 1	2776 2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3533	-0-	-249	-0-	3533 2			N	-0-			-0-
04	3660 X	3374	-0-	-286	-0-	3374 2			N	-0-			-0-
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED -A-		WELL #:		21C	RRCID ->	293329	COMPL. DATE	05/19/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2296 - 3200	
12	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	372 1	2255 2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	372 1	2110 2		N	-0-			-0-
02	2581 X	2187	-0-	-394	-0-	348 1	1839 2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2183	-0-	-545	-0-	2183 3			N	-0-			-0-
04	2610 X	2433	-0-	-177	-0-	2433 2			N	-0-			-0-
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FEE		WELL #:		S 51B	RRCID ->	293396	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2111 - 2886	
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-				N	-0-			-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FEE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 5 RRCID -> 293427 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 3150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-		-0-
01		2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726 2		N	-0-		-0-
02		2726 X	2644	-0-	-82	-0-	2644 2		N	-0-		-0-
03		2976 X	2800	-0-	-176	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
04		2880 X	2630	-0-	-250	-0-	2630 2		N	-0-		-0-
05		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: S 11D RRCID -> 293473 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2207 - 3150												
12		6665 X	5705	-0-	-960	-0-	5705 2		N	-0-		-0-
01		6665 X	5072	-0-	-1593	-0-	5072 2		N	-0-		-0-
02		5974 X	5107	-0-	-867	-0-	5107 2		N	-0-		-0-
03		5983 X	5300	-0-	-683	-0-	5300 2		N	-0-		-0-
04		5640 X	5088	-0-	-552	-0-	5088 2		N	-0-		-0-
05		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: S 1A RRCID -> 293585 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2082 - 3050												
12		3441 X	3096	-0-	-345	-0-	3096 2		N	-0-		-0-
01		3286 X	3065	-0-	-221	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
02		3074 X	2817	-0-	-257	-0-	2817 2		N	-0-		-0-
03		3255 X	2967	-0-	-288	-0-	2967 2		N	-0-		-0-
04		3090 X	2839	-0-	-251	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRENT T												
WELL #: 23A RRCID -> 293591 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2512 - 3275												
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	372 1	834 2	N	-0-		-0-
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	372 1	701 2	N	-0-		-0-
02		1102 N	993	-0-	-109	-0-	329 1	664 2	N	-0-		-0-
03		1209 N	1080	-0-	-129	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	987	-0-	-63	-0-	987 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRENT T												
WELL #: 23B RRCID -> 293592 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2471 - 3275												
12		3162 X	2794	-0-	-368	-0-	348 1	2446 2	N	-0-		-0-
01		2914 X	2412	-0-	-502	-0-	372 1	2040 2	N	-0-		-0-
02		2726 X	2246	-0-	-480	-0-	266 1	1980 2	N	-0-		-0-
03		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-		-0-
*04		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2		N	-0-		-0-
05		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: S 2 RRCID -> 293621 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2118 - 3050												
12		4650 X	4424	-0-	-226	-0-	4424 2		N	-0-		-0-
01		4650 X	4106	-0-	-544	-0-	4106 2		N	-0-		-0-
02		4234 X	3982	-0-	-252	-0-	3982 2		N	-0-		-0-
03		4526 X	4392	-0-	-134	-0-	4392 2		N	-0-		-0-
*04		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2		N	-0-		-0-
05		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JESTER												
WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 3275												
12		2170 X	2058	-0-	-112	-0-	372 1	1686 2	N	-0-		-0-
01		2170 X	1545	-0-	-625	-0-	213 1	1332 2	N	-0-		-0-
02		1972 X	1719	-0-	-253	-0-	321 1	1398 2	N	-0-		-0-
03		2046 X	1932	-0-	-114	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
04		1980 X	1954	-0-	-26	-0-	1954 2		N	-0-		-0-
05		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
READ		WELL #:		S 4	RRCID ->	293638	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2272 - 3114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	3133	-0-	-277	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	2858	-0-	-552	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
02	3190 X	2861	-0-	-329	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
03	3379 X	2982	-0-	-397	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
04	3090 X	2869	-0-	-221	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		S 11BB	RRCID ->	293646	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	3067	PERF. 2226 - 3067			
12	3069 X	2573	-0-	-496	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	2494	-0-	-575	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
02	2784 X	2238	-0-	-546	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	2442	-0-	-379	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
04	2670 X	2408	-0-	-262	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		S 12D	RRCID ->	293648	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2029 - 2325			
12	6975 X	6325	-0-	-650	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
01	6820 X	6171	-0-	-649	-0-	6171	2			N	-0-			-0-
02	6525 X	6137	-0-	-388	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
03	6975 X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-			-0-
04	6750 X	6468	-0-	-282	-0-	6468	2			N	-0-			-0-
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JESTER		WELL #:		18C	RRCID ->	293674	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2563 - 3250			
12	2201 X	1601	-0-	-600	-0-	340	1	1261	2	N	-0-			-0-
01	2046 X	1527	-0-	-519	-0-	254	1	1273	2	N	-0-			-0-
02	1856 X	1599	-0-	-257	-0-	328	1	1271	2	N	-0-			-0-
03	1953 X	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
04	1830 X	1760	-0-	-70	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		S 11A	RRCID ->	293702	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2190 - 3000			
12	3131 X	2464	-0-	-667	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
01	2914 X	2160	-0-	-754	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
02	2668 X	2155	-0-	-513	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	2405	-0-	-416	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
04	2670 X	2460	-0-	-210	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGANECKER		WELL #:		6	RRCID ->	293879	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3086 - 3236			
12	3193 X	1439	-0-	-1754	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
01	3193 X	1325	-0-	-1868	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
02	2987 X	1218	-0-	-1769	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
03	1736 X	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
04	1380 X	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
05	1426 X	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
-----														
READ		WELL #:		S 2	RRCID ->	293896	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2080 - 3100			
12	5828 X	5700	-0-	-128	-0-	5700	2			N	-0-			-0-
01	6076 X	4687	-0-	-1389	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
02	5684 X	5085	-0-	-599	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
03	5859 X	5404	-0-	-455	-0-	5404	2			N	-0-			-0-
04	5550 X	5029	-0-	-521	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
SNEED P		WELL #: S 12		RRCID -> 293898	COMPL. DATE 08/24/2022	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1990 - 2500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT
-----									
SNEED P		WELL #: S 58D		RRCID -> 293905	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1990 - 2700		
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-
03	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-
04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT
-----									
SNEED P		WELL #: S 58C		RRCID -> 293982	COMPL. DATE 09/27/2022	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1989 - 2700		
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-
02	986 N	914	-0-	-72	-0-	914 2		N	-0-
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2		N	-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT
-----									
SNEED P		WELL #: S 8		RRCID -> 294064	COMPL. DATE 09/16/2022	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2259 - 3200		
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-
02	812 N	509	-0-	-303	-0-	509 2		N	-0-
03	806 N	539	-0-	-267	-0-	539 2		N	-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT
-----									
SNEED P		WELL #: S 13		RRCID -> 294091	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 2715	PERF. 1988 - 2715		
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-
02	464 N	222	-0-	-242	-0-	222 2		N	-0-
03	465 N	163	-0-	-302	-0-	163 2		N	-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 2		N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT
-----									
THOMPSON		WELL #: S 24D		RRCID -> 294097	COMPL. DATE 09/17/2022	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2356 - 2902		
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-
02	319 N	280	-0-	-39	-0-	280 2		N	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT
-----									
THOMPSON		WELL #: S 24C		RRCID -> 294108	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2403 - 2902		
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
THOMPSON		WELL #:		S 58D	RRCID ->	294109	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2657 - 3115			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
02	290 N	257	-0-	-33	-0-	257	2			N	-0-			-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARVER, C.S. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	294143	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3130 - 3318			
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
02	812 N	80	-0-	-732	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
-----														
KILLGORE		WELL #:		S 20D	RRCID ->	294166	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2845 - 3650			
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	538	2			N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FEE		WELL #:		S 4	RRCID ->	294182	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2054 - 3000			
12	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
*04	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FEE		WELL #:		S 7	RRCID ->	294189	COMPL. DATE	10/19/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2043 - 2800			
12	3720 X	3222	-0-	-498	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
01	3658 X	2843	-0-	-815	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
02	3190 X	2763	-0-	-427	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
03	3379 X	3063	-0-	-316	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	3058	-0-	-122	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH HERRING		WELL #:		207	RRCID ->	294200	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2660 - 2753			
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	811	2	15 9	N	14	16 1			6
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9 9	N	8	8 1			6
02	754 N	575	-0-	-179	-0-	563	2	12 9	N	11	9 1			8
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	3 1			5
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6 9	N	5	4 1			6
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	444	2	9 9	N	8	8 1			6
-----														
SOUTH HERRING		WELL #:		205	RRCID ->	294213	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2619 - 2789			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SOUTH HERRING													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1274 2	25 9	Y	23	27 1		6
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1079 2	19 9	Y	17	15 1		8
02		1160 N	888	-0-	-272	-0-	870 2	18 9	Y	16	15 1		9
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	5 1		4
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1041 2	12 9	Y	11	9 1		6
05		961 N	883	-0-	-78	-0-	869 2	14 9	Y	13	12 1		7
-----													
ETHELYN													
WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350													
12		4619 X	4378	-0-	-241	-0-	65 1	4313 2	N	-0-			-0-
01		4402 X	3912	-0-	-490	-0-	64 1	3848 2	N	-0-			-0-
02		4118 X	3417	-0-	-701	-0-	65 1	3352 2	N	-0-			-0-
03		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		N	-0-			-0-
04		4230 X	3916	-0-	-314	-0-	3916 2		N	-0-			-0-
05		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED P													
WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767													
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
02		464 N	410	-0-	-54	-0-	410 2		N	-0-			-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
*04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STAN													
WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350													
12		3813 X	3518	-0-	-295	-0-	53 1	3465 2	N	-0-			-0-
01		3658 X	3559	-0-	-99	-0-	58 1	3501 2	N	-0-			-0-
02		3422 X	2783	-0-	-639	-0-	53 1	2730 2	N	-0-			-0-
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3231	-0-	-219	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROREX													
WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 3342													
12		3348 X	3219	-0-	-129	-0-	48 1	3171 2	N	-0-			-0-
01		3255 X	3140	-0-	-115	-0-	51 1	3089 2	N	-0-			-0-
02		3045 X	2509	-0-	-536	-0-	48 1	2461 2	N	-0-			-0-
03		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-			-0-
04		3120 X	2920	-0-	-200	-0-	2920 2		N	-0-			-0-
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROREX													
WELL #: 232A RRCID -> 294575 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2799 - 3400													
12		3689 X	3543	-0-	-146	-0-	53 1	3490 2	N	-0-			-0-
01		3534 X	3373	-0-	-161	-0-	55 1	3318 2	N	-0-			-0-
02		3306 X	2673	-0-	-633	-0-	51 1	2622 2	N	-0-			-0-
03		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2		N	-0-			-0-
04		3420 X	3123	-0-	-297	-0-	3123 2		N	-0-			-0-
05		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROREX													
WELL #: 232D RRCID -> 294577 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2778 - 3350													
12		2759 X	2639	-0-	-120	-0-	39 1	2600 2	N	-0-			-0-
01		2604 X	2377	-0-	-227	-0-	39 1	2338 2	N	-0-			-0-
02		2436 X	1897	-0-	-539	-0-	36 1	1861 2	N	-0-			-0-
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
04		2550 X	2323	-0-	-227	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
05		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HENKEL				WELL #: 241C	RRCID -> 294578	COMPL. DATE 11/16/2022	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2668	-		3150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
03	3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
04	3240 X	2606	-0-	-634	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENKEL				WELL #: 241B	RRCID -> 294580	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2771	-		3225			
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1394	-0-	-373	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KELL				WELL #: 242A	RRCID -> 294595	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2771	-		3200			
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
03	2418 N	1750	-0-	-668	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOR				WELL #: 243D	RRCID -> 294603	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2714	-		3215			
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KELL				WELL #: 242B	RRCID -> 294607	COMPL. DATE 12/14/2022	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2769	-		3150			
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1511	-0-	-504	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VENT				WELL #: 3B	RRCID -> 294669	COMPL. DATE 12/22/2022	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2647	-		3050			
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
01	2542 X	1083	-0-	-1459	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
02	2378 X	1818	-0-	-560	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
03	2573 X	1928	-0-	-645	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
04	2490 X	1743	-0-	-747	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARVER, C.S. -A-				WELL #: 15	RRCID -> 294672	COMPL. DATE 01/11/2022	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3144	-		3326			
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	493	-0-	-747	-0-	493	2			N	-0-			-0-
02	928 N	86	-0-	-842	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
VENT		WELL #:		4A	RRCID ->	294750	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2669 -	3102			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-				-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-
03	1643	N	819	-0-	-824	-0-	819	2		N	-0-				-0-
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-				-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOR		WELL #:		243B	RRCID ->	294843	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2761 -	3215			
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-				-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-				-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-				-0-
03	1829	N	1024	-0-	-805	-0-	1024	2		N	-0-				-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VENT		WELL #:		3D	RRCID ->	294853	COMPL. DATE	01/06/2023	TOTAL DEPTH	3004	PERF. 2512 -	3004			
12	2542	X	1839	-0-	-703	-0-	1839	2		N	-0-				-0-
01	2666	X	732	-0-	-1934	-0-	732	2		N	-0-				-0-
02	3190	X	870	-0-	-2320	-0-	870	2		N	-0-				-0-
03	3410	X	1071	-0-	-2339	-0-	1071	2		N	-0-				-0-
04	3300	X	1123	-0-	-2177	-0-	1123	2		N	-0-				-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILSON		WELL #:		5	RRCID ->	294875	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2717 -	3054			
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-				-0-
01	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	2106	2		N	-0-				-0-
02	2233	N	2041	-0-	-192	-0-	2041	2		N	-0-				-0-
03	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-				-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-				-0-
-----															
ZELLA		WELL #:		16C	RRCID ->	294917	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2565 -	3050			
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-				-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-				-0-
02	1595	N	1529	-0-	-66	-0-	1529	2		N	-0-				-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-				-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-				-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HENKEL		WELL #:		241A	RRCID ->	294942	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2771 -	3200			
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-				-0-
01	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2		N	-0-				-0-
02	3335	X	3175	-0-	-160	-0-	3175	2		N	-0-				-0-
03	4154	X	3322	-0-	-832	-0-	3322	2		N	-0-				-0-
04	4020	X	3138	-0-	-882	-0-	3138	2		N	-0-				-0-
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ZELLA		WELL #:		16B	RRCID ->	294962	COMPL. DATE	01/25/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2523 -	3050			
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-				-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-				-0-
02	1943	N	1558	-0-	-385	-0-	1558	2		N	-0-				-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-				-0-
04	1230	N	451	-0-	-779	-0-	451	2		N	-0-				-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ZELLA				WELL #:	16A	RRCID ->	294963	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2539 - 3050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
02	1015 N	960	-0-	-55	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	793	-0-	-261	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ETHELYN				WELL #:	272B	RRCID ->	294968	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2758 - 3334
12	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	-0-	61 1	4023 2	N	-0-			-0-
01	4030 X	2698	-0-	-1332	-0-	-0-	44 1	2654 2	N	-0-			-0-
02	3770 X	1327	-0-	-2443	-0-	-0-	25 1	1302 2	N	-0-			-0-
03	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	-0-	6217 2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3792	-0-	-168	-0-	-0-	3792 2		N	-0-			-0-
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRISCILLA				WELL #:	9D	RRCID ->	295014	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2523 - 3000
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEM				WELL #:	6D	RRCID ->	295042	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2712 - 3150
12	3596 X	2994	-0-	-602	-0-	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
01	3596 X	1446	-0-	-2150	-0-	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
02	3248 X	2777	-0-	-471	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	-0-	2894 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOB				WELL #:	8B	RRCID ->	295049	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2661 - 3229
12	2449 X	1830	-0-	-619	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
01	2139 X	769	-0-	-1370	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
02	1885 X	1421	-0-	-464	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
03	1829 X	1394	-0-	-435	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
04	1770 X	1719	-0-	-51	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOB				WELL #:	8C	RRCID ->	295050	COMPL. DATE	02/21/2023	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2565 - 3125
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRISCILLA				WELL #:	9A	RRCID ->	295080	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2550 - 3000
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
02	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1807	-0-	-208	-0-	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LANGMACK		WELL #:		7C	RRCID ->	295081	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2680 - 3150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-	-0-
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-	-0-
02		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-	-0-
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-	-0-
04		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-	-0-
05		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KEMPSON		WELL #:		3B	RRCID ->	295091	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2615 - 3200
12		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-	-0-
01		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-	-0-
02		2291 N	2111	-0-	-180	-0-	2111 2		N	-0-	-0-
03		2325 N	2142	-0-	-183	-0-	2142 2		N	-0-	-0-
04		2160 N	2113	-0-	-47	-0-	2113 2		N	-0-	-0-
05		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HOHMANN, R. N.		WELL #:		8	RRCID ->	295092	COMPL. DATE	03/02/2023	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3026 - 3170
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
LANGMACK		WELL #:		7A	RRCID ->	295110	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2671 - 3200
12		4123 X	4045	-0-	-78	-0-	4045 2		N	-0-	-0-
01		4123 X	3425	-0-	-698	-0-	3425 2		N	-0-	-0-
02		3857 X	3686	-0-	-171	-0-	3686 2		N	-0-	-0-
03		4123 X	3564	-0-	-559	-0-	3564 2		N	-0-	-0-
04		3990 X	3754	-0-	-236	-0-	3754 2		N	-0-	-0-
05		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		10	RRCID ->	295136	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2820 - 3111
12		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-	-0-
01		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	228 1	2104 2	N	-0-	-0-
02		1740 N	389	-0-	-1351	-0-	46 1	343 2	N	-0-	-0-
03		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	291 1	2695 2	N	-0-	-0-
04		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	282 1	2250 2	N	-0-	-0-
05		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	298 1	2254 2	N	-0-	-0-
-----											
RUBIN		WELL #:		10A	RRCID ->	295156	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2625 - 3100
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-	-0-
01		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-	-0-
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-	-0-
03		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-	-0-
04		3480 X	3151	-0-	-329	-0-	3151 2		N	-0-	-0-
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PRISCILLA		WELL #:		9C	RRCID ->	295267	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2500 - 2950
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-	-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	-0-
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-	-0-
03		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452 2		N	-0-	-0-
*04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-	-0-
05		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MCDOWELL 'B'		WELL #:		5	RRCID ->	295394	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3060 - 3145
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1674 X	1603	-0-	-71	-0-	1603	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 X	1139	-0-	-504	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1537 X	1001	-0-	-536	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 X	1156	-0-	-487	-0-	1156	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1590 X	1198	-0-	-392	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1612 X	1193	-0-	-419	-0-	1193	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		S 21	RRCID ->	296152	COMPL. DATE	10/07/2023	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2212 - 2750
12	DELO PR	2226	-0-	2226	5915	2226	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7891 X	1976	-0-	-5915	-0-	1976	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2639 X	1710	-0-	-929	-0-	1710	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	1717	-0-	-1104	-0-	1717	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
READ		WELL #:		S 14A	RRCID ->	296182	COMPL. DATE	11/29/2023	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2146 - 2900
12	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	DELO PR	1654	-0-	1654	1654	1654	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9224 X	7570	-0-	-1654	-0-	7570	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		S 15	RRCID ->	296316	COMPL. DATE	10/24/2023	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1949 - 2420
12	DELO PR	1031	-0-	1031	1779	1031	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2780 X	1001	-0-	-1779	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1189 X	747	-0-	-442	-0-	747	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1271 X	818	-0-	-453	-0-	818	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1230 X	889	-0-	-341	-0-	889	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		S 11	RRCID ->	296340	COMPL. DATE	10/24/2023	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2054 - 2550
12	1254 X	820	-0-	-434	-0-	820	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1767 X	641	-0-	-1126	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1653 X	562	-0-	-1091	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1767 X	584	-0-	-1183	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1710 X	545	-0-	-1165	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
FEE		WELL #:		S 50B	RRCID ->	296342	COMPL. DATE	10/28/2023	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2037 - 2800
12	0	2951	-0-	2951	3697	2951	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6707 X	3010	-0-	-3697	-0-	3010	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5597 X	3063	-0-	-2534	-0-	3063	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5983 X	3197	-0-	-2786	-0-	3197	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5790 X	3020	-0-	-2770	-0-	3020	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
FEE		WELL #:		S 51A	RRCID ->	296582	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1966 - 2800
12	0	3875	-0-	3875	5149	3875	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8407 X	3258	-0-	-5149	-0-	3258	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4379 X	3179	-0-	-1200	-0-	3179	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4681 X	3172	-0-	-1509	-0-	3172	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4530 X	3090	-0-	-1440	-0-	3090	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		S 14	RRCID ->	296583	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	2565	PERF. 2034 -	2565
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	708	-0-	708	708	708	2		N		-0-	-0-
01	1249 X	541	-0-	-708	-0-	541	2		N		-0-	-0-
02	1392 X	350	-0-	-1042	-0-	350	2		N		-0-	-0-
03	1488 X	436	-0-	-1052	-0-	436	2		N		-0-	-0-
04	1440 X	583	-0-	-857	-0-	583	2		N		-0-	-0-
05	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
READ		WELL #:		S 16C	RRCID ->	296771	COMPL. DATE	12/05/2023	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2045 -	2835
12	0	518	-0-	518	518	518	2		N		-0-	-0-
01	0	642	-0-	642	1160	642	2		N		-0-	-0-
02	0	1595	-0-	1595	2755	1595	2		N		-0-	-0-
03	0	1388	-0-	1388	4143	1388	2		N		-0-	-0-
04	5490 X	1347	-0-	-4143	-0-	1347	2		N		-0-	-0-
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
READ		WELL #:		S 47B	RRCID ->	296772	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2123 -	2850
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	0	172	-0-	172	172	172	2		N		-0-	-0-
02	0	2215	-0-	2215	2387	2215	2		N		-0-	-0-
03	0	2590	-0-	2590	4977	2590	2		N		-0-	-0-
*04	7767 X	2790	-0-	-4977	-0-	2790	2		N		-0-	-0-
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		S 13C	RRCID ->	296827	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2031 -	2900
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0	1485	-0-	1485	1485	1485	2		N		-0-	-0-
01	0	3032	-0-	3032	4517	3032	2		N		-0-	-0-
02	0	2635	-0-	2635	7152	2635	2		N		-0-	-0-
03	0	2659	-0-	2659	9811	2659	2		N		-0-	-0-
*04	12185 X	2374	-0-	-9811	-0-	2374	2		N		-0-	-0-
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		S 12B	RRCID ->	296841	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2056 -	2800
11	0	2883	-0-	2883	2883	2883	2		N		-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2883	2883			N		-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2883	2883			N		-0-	-0-
02	0	2085	-0-	2085	4968	2085	2		N		-0-	-0-
03	0	3961	-0-	3961	8929	3961	2		N		-0-	-0-
*04	13085 X	4156	-0-	-8929	-0-	4156	2		N		-0-	-0-
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		S 49D	RRCID ->	296842	COMPL. DATE	11/22/2023	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2052 -	2500
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0	651	-0-	651	651	651	2		N		-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	651	651			N		-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	651	651			N		-0-	-0-
03	0	1809	-0-	1809	2460	1809	2		N		-0-	-0-
*04	5230 X	2770	-0-	-2460	-0-	2770	2		N		-0-	-0-
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 12 RRCID -> 296880 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2095 - 2700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0	2040	-0-	2040	-0-	2040	2	N	-0-		-0-
11		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-
12		7688 X	5865	-0-	-1823	-0-	5865	2	N	-0-		-0-
01		7688 X	4939	-0-	-2749	-0-	4939	2	N	-0-		-0-
02		7192 X	3994	-0-	-3198	-0-	3994	2	N	-0-		-0-
03		7688 X	4179	-0-	-3509	-0-	4179	2	N	-0-		-0-
04		7440 X	3938	-0-	-3502	-0-	3938	2	N	-0-		-0-
05		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN - WELLS												
FEE, SULLIVAN												
WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080												
12		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-		-0-
01		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-		-0-
02		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-		-0-
03		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	-0-		-0-
04		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-		-0-
05		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-		-0-
-----												
FEE, SULLIVAN												
WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200												
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-		-0-
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-		-0-
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-		-0-
03		2232 N	2073	-0-	-159	-0-	2073	2	N	-0-		-0-
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
05		2201 N	1931	-0-	-270	-0-	1931	2	N	-0-		-0-
-----												
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.												
JACKSON, NORTH												
WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670												
12		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		-0-
01		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
02		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
03		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
04		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
05		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-
-----												
TOPPER OIL COMPANY												
JOHNSON, E. B.												
WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, E. B.												
WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY DALE		//CONT.//	68831 001 865980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
DALE				WELL #: 1	RRCID -> 024808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RACHEL				WELL #: 1	RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SMITH ARLIE				WELL #: 2	RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF. 3505 - 3676							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BURNETT -C-				WELL #: 3	RRCID -> 091517	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 - 2900							
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SMITH, ARLIE				WELL #: 3	RRCID -> 213031	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3510 - 3675							
12	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
01	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
-----																
MARVIN				WELL #: 2	RRCID -> 216369	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 - 3200							
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
-----																
THATEN				WELL #: 2	RRCID -> 217368	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3338 - 3577							
12	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
DALE		//CONT.// 865980		WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3326 - 3620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
02	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
03	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
-----														
MASS				WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3176 - 3408		
12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
02	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-
03	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
-----														
LOVE				WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3340 - 3550		
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
02	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
-----														
MARNI				WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
-----														
REUTER				WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100		
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
03	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
-----														
NELSON				WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2743 - 3100		
12	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
03	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-			-0-
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			-0-
-----														
RAY				WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2739 - 3100		
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
05	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALF		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----											
BALF		WELL #: 1R		RRCID ->	255034	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3234 - 3500	
12	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-	-0-	-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID ->	255035	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2518 - 2910	
12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STOCKING		WELL #: 1R		RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3030 - 3260	
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID ->	262875	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3286 - 3550	
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PAASCH		WELL #: 2		RRCID ->	262876	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 - 3400	
12	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-	-0-	-0-
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID ->	264789	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2808 - 3200	
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
03	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2958 - 3300	
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BRI		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
		//CONT.// 865980													
		WELL #:		1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3412 - 3600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEIER CHARLES				WELL #:		1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2725 - 3043		
12	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-				-0-
01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-				-0-
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-				-0-
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-				-0-
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-				-0-
05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-				-0-
-----															
MIXON				WELL #:		1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3050 - 3275		
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-				-0-
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-				-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				-0-
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				-0-
04	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-				-0-
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-				-0-
-----															
CARVE				WELL #:		1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3463 - 3610		
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
INA				WELL #:		1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3295 - 3550		
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
05	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-
-----															
BALFOUR				WELL #:		4R	RRCID ->	267986	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3236 - 3500		
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				-0-
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
-----															
BALFOUR				WELL #:		2R	RRCID ->	273525	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3210 - 3500		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
INA		//CONT.// 865980		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
03	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
-----													
BALFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2859 - 3160			
12	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
-----													
BOOHER, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2818 - 3250			
12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
-----													
SHELLBURG-251-		WELL #: 3		RRCID -> 279656		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2842 - 3210			
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
04	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
-----													
STALLWITZ		WELL #: 3		RRCID -> 279858		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3028 - 3400			
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
-----													
BRICKER, A. D.		WELL #: 2		RRCID -> 280025		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2837 - 3250			
12	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
01	1364 N	903	-0-	-461	-0-	903	3		N	-0-			-0-
02	1218 N	39	-0-	-1179	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 TREK EXPLORATION, INC. 867570  
 PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*05	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572  
 FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142  
 WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	589 X	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 TRYMA OPERATING //CONT.// 872142  
 SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931										
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
05	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 -	2438	
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
05	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 -	3364	
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
04	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
05	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED "F"		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 -	3336	
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
-----														
WAGNER OIL COMPANY		891175												
HARLAN		WELL #:		5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3194 -	3252	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023														
-----														
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		894215												
OSBORNE		WELL #:		T 1	RRCID ->	023033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024271	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215							
MEERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039835	COMPL. DATE	02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN		WELL #:		2 A	RRCID ->	134230	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, W. R., INC.				925821							
SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 2754 - 3468
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2024 - WELL PLUGGED 2/7/2024											
-----											
DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2024 - WELL PLUGGED 2/21/2024											
-----											
WISCHKAEMPER, KENNETH				932970							
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
-----											
WO OPERATING COMPANY				935428							
FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531						
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2024						

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/11/2023	- WELL PLUGGED		12/11/23			

6A PRODUCTION FEE LAND		WELL #:		953900	1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
03	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-

GILL		WELL #:		6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		WELL #:		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
ALYAHA ENERGY, LLC				016536						
HUMPHRYS		WELL #:		1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930	
12	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3	N	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3	N	-0-

RIGSBY		WELL #:		1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050	
12	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3	N	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3	N	-0-
02	29 N	8	-0-	-21	B	-0-	8	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3	N	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			N	-0-
05	8 N	2	-0-	-6	B	-0-	2	3	N	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510								
WHITTENBURG		WELL #:		1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BORGER RESOURCES 2 LLC				083236								
DAVIS		WELL #:		1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566	
12	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
-----												
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179								
SNEED		WELL #:		1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DRAIN OIL CO. LLC				227879								
SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF. N/A	
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
01	62 N	16	-0-	-46	B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
-----												
LARGE OPERATING LLC				486623								
JOHNSON, A. K.		WELL #:		1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF. 1553 - 1584	
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3	N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-		-0-
-----												
YAKE -G-		WELL #:		9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1717 - 1732	
12	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623							
YAKE -G-		WELL #:		25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1705 - 1924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-	
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-		-0-	
02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-		-0-	
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-		-0-	
-----											
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2041 - 2064
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
-----											
LERA		496774		WELL #:		2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446
SANFORD UNIT -K-											
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		WELL #:		A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A
PARAMOUNT-SANFORD											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:		1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799
DUNNE											
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
01	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
02	116 N	70	-0-	-46 B	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER									
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154									
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005									
MASTERTSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
PANTERA ENERGY COMPANY 638486									
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692									
12	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 3	N	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 3	N	-0-
02	406 N	326	-0-	-80	B	-0-	326 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	434 N	10	-0-	-424	B	-0-	10 3	N	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-	-0-	N	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 3	N	-0-
BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616									
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-
01	248 N	83	-0-	-165	B	-0-	83 3	N	-0-
02	203 N	140	-0-	-63	B	-0-	140 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	62	-0-	-155	B	-0-	62 3	N	-0-
04	90 N	30	-0-	-60	B	-0-	30 3	N	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	N	-0-
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																	
BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
12	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3	N	-0-	-0-			-0-						
01	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3	N	-0-	-0-			-0-						
02	575	N	526	-0-	-49	B	-0-	526	3	N	-0-	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3	N	-0-	-0-			-0-						
04	535	N	41	-0-	-494	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-			-0-						
05	553	N	339	-0-	-214	B	-0-	339	3	N	-0-	-0-			-0-						
SANFORD -A-												WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	310	N	261	-0-	-49	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-			-0-						
01	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3	N	-0-	-0-			-0-						
02	261	N	104	-0-	-157	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-			-0-						
04	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-			-0-						
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-			-0-						
CLINTON-SANFORD												WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702
12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3	N	-0-	-0-			-0-						
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-			-0-						
02	174	N	76	-0-	-98	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-			-0-						
04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-			-0-						
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-	-0-			-0-						
CLINTON-SANFORD -C-												WELL #:		C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
BARNES-STATE												WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460
12	465	N	391	-0-	-74	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-			-0-						
01	868	N	119	-0-	-749	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-			-0-						
02	812	N	-0-	-0-	-812	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3	N	-0-	-0-			-0-						
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3	N	-0-	-0-			-0-						
05	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3	N	-0-	-0-			-0-						
JOHNSON TRACT 4												WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1616 - 1758
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 - 1682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313								
MASTERTSON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF.	1495 - 1510
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
POLARIS OPERATING, LLC				668978								
THOMPSON		WELL #:		13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1920 - 1980
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097								
JAMESON		WELL #:		2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1693 - 1903
12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-								
03	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOST		WELL #:		2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1540 - 1615
12	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-								
03	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE UNIT -A-		WELL #:		61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1605 - 1698
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//	670097									
STATE -A-			WELL #:	62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1437 - 1667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	NO RPT	N	NO RPT	-0-	
-----													
JOHNSON -EB-				WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1579 - 1770
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	NO RPT	N	NO RPT	-0-	
-----													
BIVINS				WELL #:	1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		190 N	190	-0-	-0-	B		-0-	190 3	N	-0-	-0-	
01		505 N	505	-0-	-0-	B		-0-	505 3	N	-0-	-0-	
02		247 N	247	-0-	-0-	B		-0-	247 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		231 N	231	-0-	-0-	B		-0-	231 3	N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----													
JOHNSON				WELL #:	1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1618 - 1638
12		322 N	322	-0-	-0-	B		-0-	322 3	N	-0-	-0-	
01		303 N	303	-0-	-0-	B		-0-	303 3	N	-0-	-0-	
02		295 N	295	-0-	-0-	B		-0-	295 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		289 N	289	-0-	-0-	B		-0-	289 3	N	-0-	-0-	
04		300 N	300	-0-	-0-	B		-0-	300 3	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----													
POOL				WELL #:	1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1701 - 2100
12		994 N	994	-0-	-0-	B		-0-	994 3	N	-0-	-0-	
01		953 N	953	-0-	-0-	B		-0-	953 3	N	-0-	-0-	
02		862 N	862	-0-	-0-	B		-0-	862 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		962 N	962	-0-	-0-	B		-0-	962 3	N	-0-	-0-	
04		914 N	914	-0-	-0-	B		-0-	914 3	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	
-----													
SNEED -B-				WELL #:	2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1650 - 2100
12		980 N	980	-0-	-0-	B		-0-	980 3	N	-0-	-0-	
01		945 N	945	-0-	-0-	B		-0-	945 3	N	-0-	-0-	
02		850 N	850	-0-	-0-	B		-0-	850 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		950 N	950	-0-	-0-	B		-0-	950 3	N	-0-	-0-	
04		910 N	910	-0-	-0-	B		-0-	910 3	N	-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097												
STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808												
12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-	-0-
01	744 N	702	-0-	-42 B	-0-	702	3			N	-0-	-0-
02	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-	-0-
04	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RABCO ENERGY 687738												
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630												
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
-----												
RIO PETROLEUM, INC. 712840												
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630												
12	372 N	138	-0-	-234 B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
01	310 N	218	-0-	-92 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992												
12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	296	2	10	9	N	9	8 1 2
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	275	2	13	9	N	12	11 1 3
02	290 N	280	-0-	-10 B	-0-	271	2	9	9	N	8	10 1 1
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	202	-0-	-108 B	-0-	194	2	8	9	N	7	6 1 2
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	290	2	12	9	N	11	11 1 2
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	327	2	8	9	N	7	8 1 1
-----												
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513												
12	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
02	116 N	72	-0-	-44 B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF. 1817 - 2050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
02	145 N	138	-0-	-7 B	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-	-0-	
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF. 1524 - 1604
12	744 N	666	-0-	-78 B	-0-	666	2	N	-0-	-0-	
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	N	-0-	-0-	
02	638 N	609	-0-	-29 B	-0-	609	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2	N	-0-	-0-	
04	690 N	674	-0-	-16 B	-0-	674	2	N	-0-	-0-	
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1513 - 1541
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
02	174 N	151	-0-	-23 B	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-	-0-	
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. 1628 - 1668
12	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2	N	-0-	-0-	
02	493 N	380	-0-	-113 B	-0-	380	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	-0-	-0-	
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-	-0-	
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-	-0-	
02	203 N	195	-0-	-8 B	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		9R	RRCID ->	027061	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2	N	-0-	-0-	
01	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2	N	-0-	-0-	
02	899 N	827	-0-	-72 B	-0-	827	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2	N	-0-	-0-	
04	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2	N	-0-	-0-	
05	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-		-0-
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
02		348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2		N	-0-		-0-
04		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-		-0-
05		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
02		116 N	109	-0-	-7 B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
04		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
05		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
01		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
02		116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
04		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
05		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
01		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
02		1073 N	1006	-0-	-67 B	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
04		1110 N	1075	-0-	-35 B	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
12		899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 2		N	-0-		-0-
01		868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866 2		N	-0-		-0-
02		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2		N	-0-		-0-
04		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-		-0-
05		899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836 2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761												
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2	N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-	-0-
-----										
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642										
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2	N	-0-	-0-
02	145 N	131	-0-	-14 B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
-----										
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794										
12	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55	2	N	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
02	116 N	32	-0-	-84 B	-0-	32	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872										
12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	N	-0-	-0-
01	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2	N	-0-	-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2	N	-0-	-0-
04	720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660	2	N	-0-	-0-
05	713 N	707	-0-	-6 B	-0-	707	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
01		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
02		1015 N	1001	-0-	-14 B	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	1004	-0-	-46 B	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
05		1085 N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	867	-0-	867 B	867	867 2		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	751	-0-	751 B	1618	751 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081												
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-		-0-
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-		-0-
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		806 N	749	-0-	-57 B	-0-	749 2		N	-0-		-0-
01		837 N	629	-0-	-208 B	-0-	629 2		N	-0-		-0-
02		783 N	499	-0-	-284 B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699 2		N	-0-		-0-
04		600 N	454	-0-	-146 B	-0-	454 2		N	-0-		-0-
05		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629												
12		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 2		N	-0-		-0-
01		682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627 2		N	-0-		-0-
02		609 N	607	-0-	-2 B	-0-	607 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-		-0-
04		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-		-0-
05		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837												
12		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-		-0-
02		290 N	274	-0-	-16 B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
04		300 N	196	-0-	-104 B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
05		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON		WELL #: B 75R		RRCID -> 027085		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3599		PERF. 1628 - 1830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-			-0-	
01		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-			-0-	
02		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-	
04		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-			-0-	
05		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON		WELL #: B 76R		RRCID -> 027086		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 3362		PERF. 1628 - 1832			
12		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
01		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
02		493 N	484	-0-	-9 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
04		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-	
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON		WELL #: B 78R		RRCID -> 027087		COMPL. DATE 10/26/1960		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 1620 - 1668			
12		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-	
01		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-	
02		377 N	340	-0-	-37 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
04		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
05		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID -> 027088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 1696 - 1899	
12		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-	
01		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-	
02		464 N	443	-0-	-21 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 2	N	-0-			-0-	
04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-	
05		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID -> 027089		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1604 - 1778			
12		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
05		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON		WELL #: B 87R		RRCID -> 027090		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 1468 - 1668			
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
01		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-	
02		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-	
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
05		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	1333	N	1311	-0-	-22	B	-0-	1311	2	N	-0-	-0-
01	1302	N	1287	-0-	-15	B	-0-	1287	2	N	-0-	-0-
02	1218	N	1203	-0-	-15	B	-0-	1203	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302	N	1288	-0-	-14	B	-0-	1288	2	N	-0-	-0-
04	1260	N	1248	-0-	-12	B	-0-	1248	2	N	-0-	-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2	N	-0-	-0-
-----												
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755												
12	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
01	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
02	174	N	168	-0-	-6	B	-0-	168	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
04	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
05	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786												
12	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2	N	-0-	-0-
01	744	N	729	-0-	-15	B	-0-	729	2	N	-0-	-0-
02	696	N	666	-0-	-30	B	-0-	666	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744	N	740	-0-	-4	B	-0-	740	2	N	-0-	-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2	N	-0-	-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2	N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532												
12	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-
01	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2	N	-0-	-0-
02	145	N	84	-0-	-61	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2	N	-0-		-0-	
02	232 N	215	-0-	-17 B	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
04	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-		-0-	
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	131	2	18 9 N	16	13 1	4	
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	128	2	20 9 N	18	16 1	6	
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	121	2	7 9 N	6	10 1	2	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	127	2	13 9 N	12	12 1	2	
04	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	735	2	14 9 N	13	10 1	5	
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	146	2	12 9 N	11	12 1	4	
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		-0-		-0-	
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		-0-		-0-	
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		-0-		-0-	
04	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		-0-		-0-	
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		-0-		-0-	
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690												
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		-0-		-0-	
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		-0-		-0-	
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		-0-		-0-	
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		-0-		-0-	
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		-0-		-0-	
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	75 2	2 9	N	2	2 1	-0-
01		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	78 2	2 9	N	2	1 1	1
02		87 N	80	-0-	-7 B	-0-	79 2	1 9	N	1	1 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	89 2	2 9	N	2	2 1	1
04		90 N	3	-0-	-87 B	-0-	1 2	2 9	N	2	2 1	1
05		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	96 2	1 9	N	1	2 1	-0-
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881												
12		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	101 2	2 9	N	2	2 1	-0-
01		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	97 2	2 9	N	2	1 1	1
02		116 N	106	-0-	-10 B	-0-	104 2	2 9	N	2	2 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	117 2	2 9	N	2	2 1	1
04		90 N	4	-0-	-86 B	-0-	2 2	2 9	N	2	2 1	1
05		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	120 2	2 9	N	2	2 1	1
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851												
12		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	534 2	11 9	N	10	11 1	1
01		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	512 2	10 9	N	9	8 1	2
02		493 N	164	-0-	-329 B	-0-	161 2	3 9	N	3	4 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	1 1	-0-
04		510 N	226	-0-	-284 B	-0-	225 2	1 9	N	1	2 1	1
05		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	684 2	10 9	N	9	8 1	2
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950												
12		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	271 2	7 9	N	6	6 1	1
01		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	243 2	4 9	N	4	4 1	1
02		261 N	258	-0-	-3 B	-0-	252 2	6 9	N	5	4 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	202	-0-	-77 B	-0-	198 2	4 9	N	4	5 1	1
04		240 N	14	-0-	-226 B	-0-	6 2	8 9	N	7	6 1	2
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	347 2	4 9	N	4	5 1	1
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	25	-0-	25 B	25	25 2		N	-0-		-0-
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	308	-0-	-250 B	-0-	299	2	9	9	N	8	9	1	4
01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	862	2	20	9	N	18	13	1	9
02	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	733	2	15	9	N	14	15	1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	721	2	17	9	N	15	16	1	7
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	789	2	15	9	N	14	13	1	8
05	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	831	2	12	9	N	11	13	1	6
-----														
SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624														
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	36	-0-	-181 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	180 N	49	-0-	-131 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
-----														
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971														
12	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-	1	1	-0-
01	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	81	2	2	9	N	2	1	1	1
02	116 N	100	-0-	-16 B	-0-	98	2	2	9	N	2	2	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	105	2	2	9	N	2	2	1	1
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1	1
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1	1
-----														
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962														
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	79	2	2	9	N	2	2	1	-0-
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	77	2	2	9	N	2	1	1	1
02	87 N	74	-0-	-13 B	-0-	74	2			N	-0-	1	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	203 N	194	-0-	-9 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
-----												
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614												
12	413 N	413	-0-	-0 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
01	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	422 N	422	-0-	-0 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
05	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663												
12	186 N	186	-0-	-0 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
02	174 N	169	-0-	-5 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	271 N	271	-0-	-0 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606												
12	497 N	497	-0-	-0 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
01	589 N	457	-0-	-132 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
02	464 N	447	-0-	-17 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744												
12	373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
01	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02	348 N	335	-0-	-13 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	375 N	375	-0-	-0 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804												
12	876 N	876	-0-	-0 B	-0-	876 2		N	-0-			-0-
01	961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
02	841 N	786	-0-	-55 B	-0-	786 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	900 N	900	-0-	-0 B	-0-	900 2		N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0 B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
05	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		186 N	176	-0-	-20 B	-0-	155	2	11	9	N	10	9	1			4
01		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	161	2	15	9	N	14	13	1			5
02		174 N	154	-0-	-20 B	-0-	145	2	9	9	N	8	10	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	173	2	12	9	N	11	10	1			4
04		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	143	2	12	9	N	11	12	1			3
05		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	175	2	9	9	N	8	8	1			3
5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794																	
12		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	129	2	17	9	N	15	15	1			1
01		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	28	2	10	9	N	9	1	1			9
02		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	226	2	14	9	N	13	19	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	223	2	26	9	N	24	23	1			4
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	18	15	1			7
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	214	2	17	9	N	15	17	1			5
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	222 2	6 9	N	5	5 1		1
01		217 N	93	-0-	-124 B	-0-	92 2	1 9	N	1	2 1		-0-
02		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	222 2	4 9	N	4	3 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	33	-0-	-184 B	-0-	32 2	1 9	N	1	2 1		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05		248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580														
12	372 N	315	-0-	-57 B	-0-	295	2	20	9	N	18	17	1	7
01	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	318	2	26	9	N	24	23	1	8
02	319 N	266	-0-	-53 B	-0-	249	2	17	9	N	15	19	1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	230	-0-	-80 B	-0-	216	2	14	9	N	13	12	1	5
04	330 N	210	-0-	-120 B	-0-	195	2	15	9	N	14	15	1	4
05	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	223	2	12	9	N	11	11	1	4
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713														
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634														
12	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	69	2	3	9	N	3	2	1	1
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	60	2	2	9	N	2	2	1	1
02	87 N	62	-0-	-25 B	-0-	61	2	1	9	N	1	2	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	78	2	2	9	N	2	2	1	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	4	3	1	1
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	89	2	2	9	N	2	3	1	-0-
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
02	174 N	161	-0-	-13 B	-0-	161	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	-0-	
05	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586
12	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2	N	-0-	2	
01	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2	N	-0-	2	
02	377 N	300	-0-	-77 B	-0-	300	2	N	-0-	2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2	N	-0-	2	
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-	2	
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-	2	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-	1	
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2	N	-0-	1	
02	261 N	237	-0-	-24 B	-0-	237	2	N	-0-	1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-	1	
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-	1	
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-	1	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1510 - 1548
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-	1	
01	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2	N	-0-	1	
02	174 N	159	-0-	-15 B	-0-	159	2	N	-0-	1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-	1	
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	1	
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-	1	

-----											
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SHELTON -A-		WELL #:		16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1508 - 1576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		1
01		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		1
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-		1
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-		1
05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-		1
-----											
STATE		WELL #:		2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1414 - 1611
-----											
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1574 - 1653
-----											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563
-----											
12		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
02		290 N	40	-0-	-250 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BOST -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766
-----											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BOST -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618
-----											
12		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
01		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
05		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF.	1497 - 1699			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1746 - 1940			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1199 - 1273			
12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	190	1	700	2	N	-0-				-0-
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	214	1	747	2	N	-0-				-0-
02	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	184	1	695	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	203	1	732	2	N	-0-				-0-
04	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	210	1	699	2	N	-0-				-0-
05	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	197	1	718	2	N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 - 1766			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1668 - 1683			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1349 - 1526			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831	-	2031
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
-----													
MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772	-	1787
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
-----													
MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1633	-	1797
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
-----													
MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1378	-	1546
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
-----													
MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1710	-	1900
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
-----													
POLING -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1661	-	1683
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
02		203 N	152	-0-	-51 B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
05		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-		-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

12		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	136	1	N	-0-		-0-
01		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	122	1	N	-0-		-0-
02		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	128	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	139	1	N	-0-		-0-
04		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	135	1	N	-0-		-0-
05		837 N	697	-0-	-140 B	-0-	88	1	N	-0-		-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-		-0-
01		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	58	1	N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-		-0-
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	32	1	N	-0-		-0-
05		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-		-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

*07		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	202	1	N	-0-		-0-
08		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	202	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	192	1	N	-0-		-0-
10		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	202	1	N	-0-		-0-
11		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	192	1	N	-0-		-0-
12		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	187	1	N	-0-		-0-
01		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	153	1	N	-0-		-0-
02		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	179	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	185	1	N	-0-		-0-
04		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	195	1	N	-0-		-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	200	1	N	-0-		-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748													
12	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2	N	-0-			-0-
02	493 N	464	-0-	-29	B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	558 N	484	-0-	-74	B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
04	570 N	469	-0-	-101	B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
05	496 N	467	-0-	-29	B	-0-	467	2	N	-0-			-0-
-----													
HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830													
12	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
-----													
INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946													
12	372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366	2	N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
04	360 N	348	-0-	-12	B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
05	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646													
12	248 N	43	-0-	-205	B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
-----													
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904													
12	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2	N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
04	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			N	-0-	-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
-----												
POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799												
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629												
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-	-0-
01	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
05	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
-----												
SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763												
12	1477 R	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-	-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-	-0-
02	1769 N	1036	-0-	-733 B	-0-	1036	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1098	-0-	-390 B	-0-	1098	2			N	-0-	-0-
04	1290 N	1071	-0-	-219 B	-0-	1071	2			N	-0-	-0-
05	1116 N	1003	-0-	-113 B	-0-	1003	2			N	-0-	-0-
-----												
SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574												
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-	-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNOW, E. L.		WELL #:		9	RRCID ->	027238	COMPL. DATE	11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 1539 - 1575
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
SNOW, E. L.		WELL #:		10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1537 - 1581
12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-	-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
SNOW, E. L.		WELL #:		12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1036 - 1688
12	341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2	N	-0-	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	320	-0-	-21	B	-0-	320	2	N	-0-	-0-
04	330 N	260	-0-	-70	B	-0-	260	2	N	-0-	-0-
05	310 N	264	-0-	-46	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
WILD BILL		WELL #:		3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1609 - 1638
12	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2	N	-0-	-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2	N	-0-	-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2	N	-0-	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2	N	-0-	-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2	N	-0-	-0-
WILLIAMS, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264	PERF. 1482 - 1718
12	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2	N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2	N	-0-	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-	-0-
ZELL		WELL #:		5	RRCID ->	027245	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1743 - 1798
12	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-	-0-
04	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02		58 N	9	-0-	-49 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
01		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
02		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
04		1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130															
12		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
02		261 N	244	-0-	-17 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED, J. T.			WELL #:		113	RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-	
01	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-	
02	464 N	434	-0-	-30 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-	
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-	
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-	
-----												
SNEED, J. T.			WELL #:		125	RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1755 - 1835
12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2	N	-0-			-0-	
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2	N	-0-			-0-	
02	841 N	714	-0-	-127 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	868 N	745	-0-	-123 B	-0-	745 2	N	-0-			-0-	
04	870 N	800	-0-	-70 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-	
05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2	N	-0-			-0-	
-----												
SNEED, J. T.			WELL #:		128	RRCID -> 032280		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1794 - 1971
12	1023 #	867	-0-	-156 B	-321	867 2	N	-0-			-0-	
01	961 #	841	-0-	-120 B	-441	841 2	N	-0-			-0-	
02	899 #	721	-0-	-178 B	-619	721 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-619									
03	961 #	780	-0-	-181 B	-800	780 2	N	-0-			-0-	
04	810 N	813	-0-	3 B	-797	813 2	N	-0-			-0-	
05	775 N	800	-0-	25 B	-772	800 2	N	-0-			-0-	
-----												
SNEED, J. T.			WELL #:		203	RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1609 - 1822
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-	
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-	
02	580 N	526	-0-	-54 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-	
04	600 N	431	-0-	-169 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
05	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-	
-----												
HERR			WELL #:		1	RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1762 - 1983
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-	
02	174 N	131	-0-	-43 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-	
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
-----												
BIVINS FEE			WELL #:		2R	RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1635 - 1665
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS FEE		WELL #:		4R	RRCID ->	032321	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL DEPTH	1665	PERF. 1546 - 1580
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
BIVINS FEE		WELL #:		1R	RRCID ->	032575	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	1660	PERF. 1519 - 1566
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
MERCHANT, IRA B.		WELL #:		1R	RRCID ->	033395	COMPL. DATE	11/27/1963	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1644 - 1656
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:		17R	RRCID ->	033515	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1552 - 1765
12	186 N	135	-0-	-51	B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
01	186 N	118	-0-	-68	B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
02	145 N	144	-0-	-1	B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:		18R	RRCID ->	033516	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	1736	PERF. 1610 - 1645
12	93 N	73	-0-	-20	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
01	93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
02	87 N	37	-0-	-50	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #:		19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596
12	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 2	N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
02	551 N	434	-0-	-117	B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
04	600 N	532	-0-	-68	B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218						
DUNAWAY				WELL #:	1R	RRCID -> 033518	COMPL. DATE 10/01/1963	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1596	-	1612
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
COUGHLAN				WELL #:	1R	RRCID -> 033519	COMPL. DATE 07/27/2023	TOTAL DEPTH 2212	PERF. 1882	-	2159
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
JOHNSON				WELL #:	1R	RRCID -> 033520	COMPL. DATE 10/11/1963	TOTAL DEPTH 1830	PERF. 1611	-	1633
12	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
02	87 N	36	-0-	-51	B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
04	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-	-0-	
SNEED P				WELL #:	2R	RRCID -> 033521	COMPL. DATE 11/09/1963	TOTAL DEPTH 1970	PERF. 1636	-	1872
12	1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257 2	N	-0-	-0-	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238 2	N	-0-	-0-	
02	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1207 N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207 2	N	-0-	-0-	
04	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162 2	N	-0-	-0-	
05	1196 N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196 2	N	-0-	-0-	
WARRICK				WELL #:	4R	RRCID -> 033522	COMPL. DATE 11/01/1963	TOTAL DEPTH 1758	PERF. 1508	-	1548
12	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535 2	N	-0-	-0-	
01	558 N	529	-0-	-29	B	-0-	529 2	N	-0-	-0-	
02	493 N	463	-0-	-30	B	-0-	463 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550 2	N	-0-	-0-	
04	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 2	N	-0-	-0-	
05	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 2	N	-0-	-0-	
JOHNSON, E. B.				WELL #:	201	RRCID -> 034546	COMPL. DATE 05/05/1964	TOTAL DEPTH 2007	PERF. 1613	-	1648
12	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 2	N	-0-	-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 2	N	-0-	-0-	
02	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2	N	-0-	-0-	
04	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 2	N	-0-	-0-	
05	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 2	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2	N	-0-		-0-
02	290 N	238	-0-	-52 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
04	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
-----											
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116											
12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
02	377 N	269	-0-	-108 B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
04	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012											
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2	N	-0-		-0-
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697											
12	217 N	56	-0-	-161 B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
01	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661											
12	403 N	256	-0-	-147 B	-0-	256	2	N	-0-		-0-
01	372 N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504											
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	85	1	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	73	1	N	-0-		-0-
04	210 N	130	-0-	-80 B	-0-	97	1	N	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-			-0-
02	435 N	171	-0-	-264 B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	454	-0-	-73 B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
05	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620												
12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419												
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	26	2	1 9	N	1	1 1	-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	56	2	3 9	N	3	2 1	1
02	58 N	8	-0-	-50 B	-0-	8	2		N	-0-	1 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-		-0-
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642												
12	124 N	51	-0-	-73 B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2		N	-0-		-0-
02	87 N	43	-0-	-44 B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2		N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-		-0-
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
STATE -A-			WELL #:		A 3	RRCID -> 035229			COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 1993	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED -B-			WELL #:		12	RRCID -> 035230			COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH 2041	PERF. 1690 - 1761			
12		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	292	1	472	2	N	-0-			-0-
01		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	304	1	510	2	N	-0-			-0-
02		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	260	1	468	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	233	1	383	2	N	-0-			-0-
04		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	243	1	432	2	N	-0-			-0-
05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	224	1	408	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED P			WELL #:		3R	RRCID -> 035232			COMPL. DATE 08/25/1964		TOTAL DEPTH 1986	PERF. 1729 - 1843			
12		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
01		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02		551 N	539	-0-	-12 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
04		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
05		589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
-----															
STATE -A-			WELL #:		A 1	RRCID -> 035252			COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 2085	PERF. N/A			
12		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
01		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
04		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
05		465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
-----															
FEE			WELL #:		3 R	RRCID -> 037776			COMPL. DATE 07/11/1965		TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1488 - 1684			
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
01		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-			-0-
02		522 N	519	-0-	-3 B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
04		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
05		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON			WELL #:		13 R	RRCID -> 037777			COMPL. DATE 07/16/1965		TOTAL DEPTH 2160	PERF. 1843 - 2053			
12		465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
02		377 N	360	-0-	-17 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
04		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218										
MASTERSON			WELL #: 15 R		RRCID -> 037778			COMPL. DATE 07/13/1965			TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
02		377 N	297	-0-	-80 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
04		360 N	256	-0-	-104 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
05		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON			WELL #: 16 R		RRCID -> 037779			COMPL. DATE 07/13/1965			TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657		
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON -G-			WELL #: 3RC		RRCID -> 038061			COMPL. DATE 12/19/1965			TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598		
12		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	551 2	36 9	N	33	30 1		8
01		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	528 2	35 9	N	32	32 1		8
02		464 N	455	-0-	-9 B	-0-	435 2	20 9	N	18	24 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	1	3 1		-0-
04		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	551 2	31 9	N	28	21 1		7
05		496 N	239	-0-	-257 B	-0-	225 2	14 9	N	13	19 1		1
-----													
SNEED, J. T.			WELL #: 202		RRCID -> 039111			COMPL. DATE 07/09/1964			TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831		
12		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
01		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02		261 N	239	-0-	-22 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
04		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD			WELL #: 3R		RRCID -> 039117			COMPL. DATE 08/01/2022			TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892		
12		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
01		527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
02		493 N	399	-0-	-94 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
04		480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON			WELL #: 202		RRCID -> 039539			COMPL. DATE 09/24/1965			TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368		
12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
02		290 N	271	-0-	-19 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
05		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240															
12		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-				1
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-				1
02		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-				1
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-				1
05		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-				1
BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972															
12		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2		N	-0-				-0-
01		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2		N	-0-				-0-
02		638 N	550	-0-	-88 B	-0-	550	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2		N	-0-				-0-
04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-				-0-
05		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1506	-0-	-44 B	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1423	-0-	-127 B	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
02	1421 N	1347	-0-	-74 B	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1519 N	1438	-0-	-81 B	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597											
12	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2		N	-0-		-0-
01	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
02	348 N	322	-0-	-26 B	-0-	322 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716											
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
01	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02	87 N	72	-0-	-15 B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767											
12	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2		N	-0-		-0-
01	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 2		N	-0-		-0-
02	493 N	466	-0-	-27 B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870											
12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2		N	-0-		-0-
01	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614 2		N	-0-		-0-
02	725 N	650	-0-	-75 B	-0-	650 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-		-0-
04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-		-0-
05	682 N	570	-0-	-112 B	-0-	570 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541											
12	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2		N	-0-		-0-
01	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774 2		N	-0-		-0-
02	725 N	695	-0-	-30 B	-0-	695 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-		-0-
04	750 N	740	-0-	-10 B	-0-	740 2		N	-0-		-0-
05	744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CRAWFORD		WELL #:		4 R RRCID -> 043397		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 2127		PERF. 1873 - 2063		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
01		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
02		348 N	240	-0-	-108 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
04		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		23 R RRCID -> 043398		COMPL. DATE 08/07/1967		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1840 - 2091		
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
01		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
02		348 N	1	-0-	-347 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	3	-0-	-369 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		24 R RRCID -> 043399		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 2062		PERF. 1763 - 1991		
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
01		217 N	145	-0-	-72 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		25 R RRCID -> 043400		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 1937		PERF. 1631 - 1841		
12		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
01		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		232 N	207	-0-	-25 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		27 R RRCID -> 043401		COMPL. DATE 08/31/1968		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1659 - 1829		
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
01		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
02		203 N	202	-0-	-1 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
04		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
05		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		25 R RRCID -> 043461		COMPL. DATE 08/25/1967		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1780 - 2006		
12		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
02		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
04		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
05		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #:	26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	1825 - 2183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
12		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2	N	-0-			-0-
01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
02		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2	N	-0-			-0-
04		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2	N	-0-			-0-
05		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1764 - 1877
12		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
01		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
02		435 N	421	-0-	-14 B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2	N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
05		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1859 - 2048
12		806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
01		806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2	N	-0-			-0-
02		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2	N	-0-			-0-
04		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2	N	-0-			-0-
05		806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2	N	-0-			-0-
-----													
COUGHLAN				WELL #:	2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1787 - 2061
12		0 W	325	-0-	325 B	6103	325	2	N	-0-			-0-
01		0 W	284	-0-	284 B	6387	284	2	N	-0-			-0-
02		0 W	220	-0-	220 B	6607	220	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6607													
03		0 W	430	-0-	430 B	7037	430	2	N	-0-			-0-
04		0 W	440	-0-	440 B	7477	440	2	N	-0-			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	7477			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	2118	PERF.	1779 - 2118
12		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
01		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2	N	-0-			-0-
02		522 N	452	-0-	-70 B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2	N	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
05		496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1631 - 1811
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		DELQ PR	468	-0-	468 B	8340	468 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	533	-0-	-2567 B	5773	533 2	N	-0-			-0-
02		2900 N	553	-0-	-2347 B	3426	553 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3426								
03		3100 N	564	-0-	-2536 B	890	564 2	N	-0-			-0-
*04		1426 N	536	-0-	-890 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989												
12		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
01		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
02		464 N	441	-0-	-23 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
04		480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
05		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032												
12		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
02		319 N	297	-0-	-22 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
05		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061												
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
02		406 N	374	-0-	-32 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
05		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036												
12		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		290 N	240	-0-	-50 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
05		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2			N	-0-			-0-
01	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
02	696 N	659	-0-	-37 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
04	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
05	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095														
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
02	203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047														
12	2165	1316	-0-	-849 B	-2495	1316	2			N	-0-			-0-
01	1333 #	1140	-0-	-193 B	-2688	1140	2			N	-0-			-0-
02	1276 #	1183	-0-	-93 B	-2781	1183	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2781														
03	1364 #	1235	-0-	-129 B	-2910	1235	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	1200	-0-	90 B	-2820	1200	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1219	-0-	-52 B	-2820	1219	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135														
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035														
12	3100 N	609	-0-	-2491 B	754	609	2			N	-0-			-0-
01	1308 N	554	-0-	-754 B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
*04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841														
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
02	348 N	275	-0-	-73 B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	271	-0-	-101 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
04	300 N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	57	-0-	-98 B	-0-	57 2		N	-0-		-0-
04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
-----											
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961											
12	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-		-0-
02	667 N	456	-0-	-211 B	-0-	456 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	454	-0-	-166 B	-0-	454 2		N	-0-		-0-
*04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-		-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956											
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
01	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
02	290 N	265	-0-	-25 B	-0-	265 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2		N	-0-		-0-
04	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2		N	-0-		-0-
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053											
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
05	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040											
12	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-		-0-
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-		-0-
02	638 N	635	-0-	-3 B	-0-	635 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	687	-0-	-57 B	-0-	687 2		N	-0-		-0-
04	690 N	663	-0-	-27 B	-0-	663 2		N	-0-		-0-
05	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897											
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-		-0-
01	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 2		N	-0-		-0-
02	638 N	579	-0-	-59 B	-0-	579 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 2		N	-0-		-0-
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-		-0-
05	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218						
MASTERTSON				WELL #:	38R	RRCID -> 049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961 PERF.	1630 - 1788
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
02	348 N	323	-0-	-25 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-	
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-	
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON				WELL #:	39R	RRCID -> 049086	COMPL. DATE 09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070 PERF.	1615 - 1828	
12	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2	N	-0-		-0-	
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-		-0-	
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-	
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON				WELL #:	40R	RRCID -> 049087	COMPL. DATE 09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921 PERF.	1575 - 1786	
12	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 2	N	-0-		-0-	
01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2	N	-0-		-0-	
02	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2	N	-0-		-0-	
04	1230 N	1188	-0-	-42 B	-0-	1188 2	N	-0-		-0-	
05	1302 N	1225	-0-	-77 B	-0-	1225 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON				WELL #:	37R	RRCID -> 049247	COMPL. DATE 08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1718 - 1911	
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	-0-		-0-	
01	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-		-0-	
02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 2	N	-0-		-0-	
04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-		-0-	
05	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON				WELL #:	42R	RRCID -> 050732	COMPL. DATE 05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075 PERF.	1768 - 1969	
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
01	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397 2	N	-0-		-0-	
02	464 N	368	-0-	-96 B	-0-	368 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-		-0-	
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	-0-		-0-	
05	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON				WELL #:	43R	RRCID -> 050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913 PERF.	1625 - 1678
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 44R		RRCID -> 050734		COMPL. DATE 04/30/1971		TOTAL DEPTH 1667		PERF. 1389 - 1441	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
02	406 N	399	-0-	-7 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 46 R		RRCID -> 050735		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 1906		PERF. 1577 - 1782	
12	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
01	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
02	609 N	598	-0-	-11 B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
05	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 47R		RRCID -> 050736		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1656 - 1840	
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 48R		RRCID -> 050737		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 1804		PERF. 1523 - 1598	
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 49R		RRCID -> 050738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1536 - 1870	
12	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
01	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
02	522 N	517	-0-	-5 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 50R		RRCID -> 050739		COMPL. DATE 06/17/1971		TOTAL DEPTH 1898		PERF. 1548 - 1757	
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
02	812 N	801	-0-	-11 B	-0-	801 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856 2	N	-0-			-0-
04	870 N	816	-0-	-54 B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
05	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858 2	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERTSON			WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1686 - 1828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-		-0-
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-		-0-
02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2		N	-0-		-0-
04		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2		N	-0-		-0-
05		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-		-0-
-----													
BIVINS			WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132 PERF.	1802 - 1942	
-----													
12		1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004	2		N	-0-		-0-
01		1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	958	2		N	-0-		-0-
02		957 N	937	-0-	-20 B	-0-	937	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
04		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2		N	-0-		-0-
05		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
-----													
BIVINS			WELL #:		43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285 PERF.	1906 - 2106	
-----													
12		651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608	2		N	-0-		-0-
01		651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2		N	-0-		-0-
02		580 N	548	-0-	-32 B	-0-	548	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	2		N	-0-		-0-
04		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-		-0-
05		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-		-0-
-----													
BIVINS			WELL #:		44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240 PERF.	1842 - 2044	
-----													
12		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-		-0-
01		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-		-0-
02		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-		-0-
04		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-		-0-
05		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-		-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1770 - 1979	
-----													
12		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-		-0-
01		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2		N	-0-		-0-
02		551 N	537	-0-	-14 B	-0-	537	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		527 N	417	-0-	-110 B	-0-	417	2		N	-0-		-0-
04		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-		-0-
05		589 N	498	-0-	-91 B	-0-	498	2		N	-0-		-0-
-----													
BIVINS			WELL #:		46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160 PERF.	1804 - 1994	
-----													
12		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-		-0-
01		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2		N	-0-		-0-
02		406 N	341	-0-	-65 B	-0-	341	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		434 N	351	-0-	-83 B	-0-	351	2		N	-0-		-0-
04		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-		-0-
05		372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995															
12		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
01		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02		145 N	127	-0-	-18 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053															
12		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
01		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
04		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
05		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132															
12		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
02		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
04		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
05		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114															
12		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994															
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
01		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		186 N	57	-0-	-129 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05		155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAWFORD		WELL #: 7R		RRCID -> 054390		COMPL. DATE 06/20/1972		TOTAL DEPTH 2348		PERF. 1938 - 2168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
02	638 N	601	-0-	-37 B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
05	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 53R		RRCID -> 054391		COMPL. DATE 08/29/1972		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1645 - 1827	
12	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793 2	N	-0-			-0-
01	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
02	754 N	721	-0-	-33 B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 60R		RRCID -> 054392		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1676 - 1865	
12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 62R		RRCID -> 054393		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 1945		PERF. 1754 - 1788	
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
01	217 N	133	-0-	-84 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 54R		RRCID -> 054450		COMPL. DATE 08/29/1972		TOTAL DEPTH 1778		PERF. 1562 - 1782	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2024											
-----											
MASTERTSON		WELL #: 57R		RRCID -> 054537		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 1795		PERF. 1393 - 1795	
12	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
01	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
02	377 N	369	-0-	-8 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM	BALANCE
12		806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2	N	-0-			-0-	
01		806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2	N	-0-			-0-	
02		754 N	725	-0-	-29 B	-0-	725	2	N	-0-			-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2	N	-0-			-0-	
04		780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774	2	N	-0-			-0-	
05		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2	N	-0-			-0-	
-----														
MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396														
12		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2	N	-0-			-0-	
01		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-	
02		261 N	95	-0-	-166 B	-0-	95	2	N	-0-			-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	140	-0-	-139 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-	
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-			-0-	
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-			-0-	
-----														
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113														
12		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-	
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-			-0-	
02		116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107	2	N	-0-			-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-	
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2	N	-0-			-0-	
05		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-			-0-	
-----														
MASTERTSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094														
12		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-			-0-	
01		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-			-0-	
02		464 N	435	-0-	-29 B	-0-	435	2	N	-0-			-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2	N	-0-			-0-	
04		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2	N	-0-			-0-	
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-			-0-	
-----														
MASTERTSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363														
12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
01		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2	N	-0-			-0-	
02		87 N	71	-0-	-16 B	-0-	71	2	N	-0-			-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-			-0-	
04		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-			-0-	
05		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-			-0-	
-----														
MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964														
12		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-			-0-	
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-	
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-			-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
04		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-			-0-	
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERSON		WELL #: 69R		RRCID -> 056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1630 - 1653	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-	-0-	
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-	-0-	
-----										
MASTERSON		WELL #: 70R		RRCID -> 056399	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945 PERF.	1610 - 1789		
12	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767 2	N	-0-	-0-	
02	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-	-0-	
04	750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744 2	N	-0-	-0-	
05	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813 2	N	-0-	-0-	
-----										
MASTERSON		WELL #: 71R		RRCID -> 056400	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720 PERF.	1365 - 1563		
12	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2	N	-0-	-0-	
01	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676 2	N	-0-	-0-	
02	667 N	648	-0-	-19 B	-0-	648 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2	N	-0-	-0-	
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-	-0-	
05	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2	N	-0-	-0-	
-----										
MASTERSON		WELL #: 72R		RRCID -> 056401	COMPL. DATE 08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180 PERF.	1854 - 1964		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MASTERSON		WELL #: B100R		RRCID -> 056961	COMPL. DATE 10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911 PERF.	1530 - 1583		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
MASTERSON		WELL #: B 34R		RRCID -> 057108	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459 PERF.	1672 - 1711		
12	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-	-0-	
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-	-0-	
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-	-0-	
04	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348 2	N	-0-	-0-	
05	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804										
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			-0-
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			-0-
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			-0-
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			-0-
-----										
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122										
12	403 #	360	-0-	-43 B	-148	360	2			-0-
01	372 #	298	-0-	-74 B	-222	298	2			-0-
02	319 #	319	-0-	-0- B	-222	319	2			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-222						
03	372 #	411	-0-	39 B	-183	411	2			-0-
04	300 N	365	-0-	65 B	-118	365	2			-0-
05	341 N	360	-0-	19 B	-99	360	2			-0-
-----										
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521															
12		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
02		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
04		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
05		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730															
12		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
01		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
02		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-			-0-
04		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-			-0-
05		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1868 -	2044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1664 -	1717
12		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
01		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
02		406 N	373	-0-	-33 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
04		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
05		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF. 1421 -	1454
12		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
01		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
02		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
04		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1626 -	1660
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF. 1924 -	2170
12		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
01		434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
02		406 N	370	-0-	-36 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF. 1898 -	1938
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: 86R		RRCID -> 061107		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-	-0-
04	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2	N	-0-	-0-
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 92R		RRCID -> 061495		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876	
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2	N	-0-	-0-
01	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-	-0-
02	406 N	380	-0-	-26 B	-0-	380 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 2	N	-0-	-0-
04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 95R		RRCID -> 062220		COMPL. DATE 02/13/1975		TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825	
12	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166 2	N	-0-	-0-
01	248 N	60	-0-	-188 B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
02	232 N	7	-0-	-225 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-
05	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 99R		RRCID -> 062441		COMPL. DATE 03/28/1975		TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 93R		RRCID -> 062442		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916	
12	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-	-0-
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 2	N	-0-	-0-
02	551 N	521	-0-	-30 B	-0-	521 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 2	N	-0-	-0-
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-	-0-
05	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 97R		RRCID -> 062444		COMPL. DATE 03/20/1975		TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 2		N	-0-		-0-
01	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2		N	-0-		-0-
02	725 N	706	-0-	-19 B	-0-	706 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-		-0-
04	750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 2		N	-0-		-0-
05	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680											
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688											
12	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
01	1178 N	1004	-0-	-174 B	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
02	1073 N	948	-0-	-125 B	-0-	948 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121											
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640										
12		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2	N	-0-	-0-
01		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 2	N	-0-	-0-
02		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-	-0-
04		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-	-0-
05		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741										
12		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-	-0-
01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
02		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-	-0-
04		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2	N	-0-	-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-	-0-
-----										
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493										
12		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 2	N	-0-	-0-
01		496 N	120	-0-	-376 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-
02		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2	N	-0-	-0-
04		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-	-0-
05		527 N	83	-0-	-444 B	-0-	83 2	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725										
12		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-	-0-
01		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-	-0-
02		174 N	170	-0-	-4 B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-	-0-
04		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-	-0-
05		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685										
12		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2	N	-0-	-0-
01		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2	N	-0-	-0-
02		348 N	332	-0-	-16 B	-0-	332 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-	-0-
04		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-	-0-
05		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-	-0-





PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
01		496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
02		464 N	457	-0-	-7 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
04		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
05		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748													
12		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
01		434 N	315	-0-	-119 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02		406 N	301	-0-	-105 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
04		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975													
12		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
01		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
02		145 N	132	-0-	-13 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960													
12		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	127 2	2 9	N	2	3 1		-0-
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	122 2	3 9	N	3	2 1		1
02		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122 2	2 9	N	2	2 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	101 2	2 9	N	2	2 1		1
04		120 N	4	-0-	-116 B	-0-	2 2	2 9	N	2	2 1		1
05		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	144 2	2 9	N	2	2 1		1
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2	N	-0-		-0-	
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2	N	-0-		-0-	
02	899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	925	-0-	-36 B	-0-	925	2	N	-0-		-0-	
04	900 N	881	-0-	-19 B	-0-	881	2	N	-0-		-0-	
05	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930												
12	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2	N	-0-		-0-	
01	775 N	654	-0-	-121 B	-0-	654	2	N	-0-		-0-	
02	667 N	618	-0-	-49 B	-0-	618	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2	N	-0-		-0-	
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2	N	-0-		-0-	
05	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930												
12	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2	N	-0-		-0-	
01	2108 N	1911	-0-	-197 B	-0-	1911	2	N	-0-		-0-	
02	2059 N	1474	-0-	-585 B	-0-	1474	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	1867	-0-	-179 B	-0-	1867	2	N	-0-		-0-	
04	1860 N	1844	-0-	-16 B	-0-	1844	2	N	-0-		-0-	
05	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2	N	-0-		-0-	
-----												
KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098												
12	837 N	828	-0-	-9 B	-0-	811	2	17 9 N	15	16 1	2	
01	837 N	694	-0-	-143 B	-0-	683	2	11 9 N	10	8 1	4	
02	667 N	636	-0-	-31 B	-0-	621	2	15 9 N	14	13 1	5	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	760	-0-	-77 B	-0-	747	2	13 9 N	12	15 1	2	
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	740	2	6 9 N	5	5 1	2	
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	821	2	17 9 N	15	13 1	4	
-----												
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		75	
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	102	1	349 2 N	-0-		75	
-----												
SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050												
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	26	1	81 2 N	-0-		-0-	
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	29	1	72 2 N	-0-		-0-	
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	25	1	72 2 N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	27	1	78 2 N	-0-		-0-	
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	27	1	77 2 N	-0-		-0-	
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	24	1	81 2 N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PIPKIN		WELL #: 2		RRCID -> 128282	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1740	- 2027			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		1581 N	1577	-0-	-4 B	-0-				-0-	
01		1612 N	1420	-0-	-192 B	-0-				-0-	
02		1508 N	1399	-0-	-109 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-				-0-	
04		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-				-0-	
05		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-				-0-	
-----											
INGERTON, W. H. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 132681	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 2003	PERF. 1675	- 1760			
12		294 N	294	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		293 N	293	-0-	-0- B	-0-				-0-	
02		269 N	269	-0-	-0- B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-				-0-	
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-				-0-	
05		290 N	290	-0-	-0- B	-0-				-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: 1038A		RRCID -> 135864	COMPL. DATE 06/18/1990	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 1467	- 1672			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-	
-----											
SNEED -M-		WELL #: 1		RRCID -> 137734	COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH 1905	PERF. 1618	- 1688			
12		434 N	413	-0-	-21 B	-0-				-0-	
01		434 N	372	-0-	-62 B	-0-				-0-	
02		406 N	339	-0-	-67 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		429 N	429	-0-	-0- B	-0-				-0-	
04		415 N	415	-0-	-0- B	-0-				-0-	
05		414 N	414	-0-	-0- B	-0-				-0-	
-----											
SNEED -B-		WELL #: 17		RRCID -> 140601	COMPL. DATE 12/13/1991	TOTAL DEPTH 1855	PERF. 1554	- 1855			
12		654 N	654	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		857 N	857	-0-	-0- B	-0-				-0-	
02		630 N	630	-0-	-0- B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		749 N	749	-0-	-0- B	-0-				-0-	
04		510 N	484	-0-	-26 B	-0-				-0-	
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-				-0-	
-----											
REDCAVE -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 140827	COMPL. DATE 12/14/1991	TOTAL DEPTH 2001	PERF. 1610	- 1625			
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		465 N	465	-0-	-0- B	-0-				-0-	
02		519 N	519	-0-	-0- B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		496 N	464	-0-	-32 B	-0-				-0-	
04		499 N	499	-0-	-0- B	-0-				-0-	
05		496 N	491	-0-	-5 B	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1838 - 2018												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2		N	-0-		-0-
01		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
*04		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080												
12		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
01		1240 N	991	-0-	-249 B	-0-	991 2		N	-0-		-0-
02		1450 N	1187	-0-	-263 B	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1550 N	1425	-0-	-125 B	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
04		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
05		1271 N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112												
12		372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
01		372 N	241	-0-	-131 B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
02		290 N	219	-0-	-71 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-
04		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
05		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 2		N	-0-		-0-
-----												
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724												
12		806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780 2		N	-0-		-0-
01		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-		-0-
02		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2		N	-0-		-0-
04		840 N	766	-0-	-74 B	-0-	766 2		N	-0-		-0-
05		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-		-0-
-----												
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791												
12		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
01		1116 N	1096	-0-	-20 B	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
02		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
05		1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
-----												
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729												
12		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
02		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-		-0-
04		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-		-0-
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.// 68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.// 760218							
GAGE				WELL #:	2R	RRCID -> 149938	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1650	- 1867
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 2	N	-0-	-0-		
01	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-	-0-		
02	522 N	499	-0-	-23 B	-0-	499 2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-	-0-		
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 2	N	-0-	-0-		
05	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2	N	-0-	-0-		

  

BIVINS				WELL #:	A143R	RRCID -> 150928	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH	2219	PERF. 2014	- 2219
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		

  

BIVINS				WELL #:	A 84R	RRCID -> 152894	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2031	- 2094
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-	-0-		
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-	-0-		
02	87 N	80	-0-	-7 B	-0-	80 2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-	-0-		
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2	N	-0-	-0-		
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-		

  

BIVINS				WELL #:	A186R	RRCID -> 153445	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH	2787	PERF. 1498	- 1701
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-		

  

THOMPSON				WELL #:	6601	RRCID -> 155154	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1964	- 2142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		

  

BRENT				WELL #:	5067R	RRCID -> 155692	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1948	- 2440
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED, J. T.		WELL #:	201	RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1712 - 1792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1085 #	967 -0-	-118 B	-277	967 2		N	-0-			-0-
01		992 #	1050 -0-	58 B	-219	1050 2		N	-0-			-0-
02		928 #	772 -0-	-156 B	-375	772 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-375								
03		992 #	777 -0-	-215 B	-590	777 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	909 -0-	-111 B	-590	909 2		N	-0-			-0-
05		837 N	871 -0-	34 B	-556	871 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. "A"		WELL #:	901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1681 - 1742	
12		313 N	313 -0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
01		302 N	302 -0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
02		282 N	282 -0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		357 N	357 -0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
04		359 N	359 -0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
05		358 N	358 -0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	2361	RRCID ->	158272	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1694 - 1884	
12		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	204	RRCID ->	158283	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1800 - 1828	
12		341 N	341 -0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01		463 N	463 -0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
02		406 N	295 -0-	-111 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	326 -0-	-15 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
04		450 N	299 -0-	-151 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
05		358 N	358 -0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966	PERF.	1595 - 1674	
12		230 N	230 -0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
01		248 N	215 -0-	-33 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
02		232 N	166 -0-	-66 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	177 -0-	-40 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
04		210 N	186 -0-	-24 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
05		186 N	-0- -0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:	2362	RRCID ->	158336	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1805 - 1818	
12		806 N	806 -0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
01		992 N	845 -0-	-147 B	-0-	845 2		N	-0-			-0-
02		899 N	701 -0-	-198 B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	691 -0-	-115 B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
04		810 N	713 -0-	-97 B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
05		744 N	665 -0-	-79 B	-0-	665 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-		-0-
01	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 2		N	-0-		-0-
02	464 N	448	-0-	-16 B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-		-0-
04	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
*05	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172											
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2		N	-0-		-0-
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
04	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-		-0-
05	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078											
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-		-0-
01	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
02	551 N	458	-0-	-93 B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 2		N	-0-		-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-		-0-
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030											
12	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-		-0-
01	775 N	449	-0-	-326 B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2		N	-0-		-0-
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-		-0-
05	837 N	729	-0-	-108 B	-0-	729 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026											
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-		-0-
01	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2		N	-0-		-0-
02	551 N	532	-0-	-19 B	-0-	532 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2		N	-0-		-0-
04	570 N	562	-0-	-8 B	-0-	562 2		N	-0-		-0-
05	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004											
12	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698 2		N	-0-		-0-
01	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
02	667 N	646	-0-	-21 B	-0-	646 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693 2		N	-0-		-0-
04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-		-0-
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-		-0-
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2			N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2			N	-0-		-0-
04	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 2			N	-0-		-0-
05	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2			N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275												
12	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	226 2	4 9	N	4	5 1		1
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	428 2	4 9	N	4	3 1		2
02	232 N	223	-0-	-9 B	-0-	219 2	4 9	N	4	4 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	493 2	6 9	N	5	5 1		2
04	420 N	14	-0-	-406 B	-0-	8 2	6 9	N	5	5 1		2
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	306 2	6 9	N	5	5 1		2
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155												
12	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2			N	-0-		-0-
01	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2			N	-0-		-0-
02	0 N	947	-0-	947 B	947	947 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 947												
03	0 N	982	-0-	982 B	1929	982 2			N	-0-		-0-
04	0 N	949	-0-	949 B	2878	949 2			N	-0-		-0-
05	0 N	973	-0-	973 B	3851	973 2			N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144												
12	1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987 2			N	-0-		-0-
01	1023 N	935	-0-	-88 B	-0-	935 2			N	-0-		-0-
02	928 N	878	-0-	-50 B	-0-	878 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	938 2			N	-0-		-0-
04	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2			N	-0-		-0-
05	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	121 2	1 9	N	1	2 1	-0-
01		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	126 2	2 9	N	2	2 1	-0-
02		116 N	100	-0-	-16 B	-0-	97 2	3 9	N	3	2 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	1 1	-0-
04		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	105 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	91 2	1 9	N	1	1 1	-0-
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912												
12		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	58 1	760 2	N	-0-		-0-
01		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	64 1	723 2	N	-0-		-0-
02		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	54 1	695 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	59 1	743 2	N	-0-		-0-
04		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	57 1	710 2	N	-0-		-0-
05		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	59 1	737 2	N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936												
12		589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 2		N	-0-		-0-
01		589 N	433	-0-	-156 B	-0-	433 2		N	-0-		-0-
02		522 N	472	-0-	-50 B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-		-0-
04		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-		-0-
05		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934												
12		1147 N	1108	-0-	-39 B	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	1139	-0-	-8 B	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
02		1073 N	1051	-0-	-22 B	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 N	1109	-0-	-7 B	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
04		1110 N	1060	-0-	-50 B	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
05		1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930												
12		713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681 2		N	-0-		-0-
01		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2		N	-0-		-0-
02		638 N	631	-0-	-7 B	-0-	631 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669 2		N	-0-		-0-
04		720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655 2		N	-0-		-0-
05		682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2		N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
12		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
01		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
02		261 N	254	-0-	-7 B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
04		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
05		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	43	2	1	9	N	1	1	-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-		-0-
02	58 N	48	-0-	-10 B	-0-	46	2	2	9	N	2	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-		1
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-	1	-0-
-----													
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991													
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	115	2	3	9	N	3	3	1
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	176	2	1	9	N	1	1	1
02	116 N	89	-0-	-27 B	-0-	87	2	2	9	N	2	2	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	237	2	2	9	N	2	2	1
04	180 N	5	-0-	-175 B	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1
05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	115	2	2	9	N	2	2	1
-----													
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992													
12	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	294	2	8	9	N	7	7	1
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	554	2	6	9	N	5	4	1
02	290 N	286	-0-	-4 B	-0-	280	2	6	9	N	5	5	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	639	2	7	9	N	6	6	1
04	540 N	17	-0-	-523 B	-0-	10	2	7	9	N	6	6	1
05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	340	2	4	9	N	4	5	1
-----													
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882													
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	193	2	4	9	N	4	4	1
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	416	2	4	9	N	4	3	1
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	171	2	2	9	N	2	3	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	287	2	3	9	N	3	3	1
04	300 N	5	-0-	-295 B	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	187	2	3	9	N	3	3	1
-----													
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038													
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-		-0-
02	232 N	174	-0-	-58 B	-0-	174	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-		-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-		-0-
-----													
MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892													
12	992 N	940	-0-	-52 B	-0-	940	2			N	-0-		-0-
01	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-		-0-
02	870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-		-0-
04	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922	2			N	-0-		-0-
05	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2		N	-0-	-0-
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-	-0-
02		348 N	341	-0-	-7 B	-0-	341	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2		N	-0-	-0-
04		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2		N	-0-	-0-
05		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2		N	-0-	-0-
JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082												
12		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	93	2	2	9	N	1
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	163	2	1	9	N	1
02		87 N	57	-0-	-30 B	-0-	56	2	1	9	N	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	260	2	2	9	N	1
04		150 N	6	-0-	-144 B	-0-	4	2	2	9	N	1
05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	130	2	2	9	N	1
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090												
12		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	255	2	6	9	N	-0-
01		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	274	2	2	9	N	-0-
02		232 N	38	-0-	-194 B	-0-	37	2	1	9	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	692	2	9	9	N	2
04		270 N	15	-0-	-255 B	-0-	9	2	6	9	N	2
05		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	271	2	4	9	N	1
MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764												
12		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-	-0-
01		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-	-0-
02		464 N	253	-0-	-211 B	-0-	253	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457	2		N	-0-	-0-
04		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2		N	-0-	-0-
05		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2024												
MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784												
12		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2		N	-0-	-0-
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-	-0-
02		232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2		N	-0-	-0-
04		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2		N	-0-	-0-
05		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842															
12		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02		290 N	272	-0-	-18 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060															
12		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	112	2	3	9	N	3	3	1	1
01		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	201	2	1	9	N	1	1	1	1
02		116 N	106	-0-	-10 B	-0-	104	2	2	9	N	2	2	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1	1
04		210 N	4	-0-	-206 B	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1	1
05		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	140	2	2	9	N	2	2	1	1
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820															
12		1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
01		1364 N	1353	-0-	-11 B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
02		1247 N	1220	-0-	-27 B	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
04		1320 N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
05		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	675	-0-	675 B	675	675	675	2		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	675	675				N	NO RPT			-0-
-----														
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804														
12	42	-0-	-0-	-42 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089														
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	277	2	7	9	N	6	7	1	2
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	436	2	4	9	N	4	3	1	3
02	232 N	138	-0-	-94 B	-0-	136	2	2	9	N	2	3	1	2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	246	2	3	9	N	3	3	1	2
04	420 N	7	-0-	-413 B	-0-	4	2	3	9	N	3	3	1	2
05	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1	2
-----														
JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027														
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	151	2	3	9	N	3	4	1	1
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	275	2	3	9	N	3	2	1	2
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	146	2	3	9	N	3	3	1	2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	324	2	3	9	N	3	3	1	2
04	270 N	8	-0-	-262 B	-0-	5	2	3	9	N	3	3	1	2
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	179	2	3	9	N	3	3	1	2
-----														
MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910														
12	1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
02	1073 N	1025	-0-	-48 B	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	1081	-0-	-66 B	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839														
12	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218							
BIVINS				WELL #:	98R	RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094 PERF. 1690 - 1936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1197	-0-	-74 B	-0-	1197 2	N	-0-			-0-
02		1189 N	1100	-0-	-89 B	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1271 N	1172	-0-	-99 B	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
04		1170 N	1131	-0-	-39 B	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1169	-0-	-9 B	-0-	1169 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON				WELL #:	130 R	RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1728 - 1924	
12		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
01		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
02		290 N	247	-0-	-43 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
04		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
05		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON				WELL #:	138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016 PERF. 1614 - 1798	
12		558 N	464	-0-	-94 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
01		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	248	-0-	-217 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
04		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
05		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON				WELL #:	145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092 PERF. 1686 - 1896	
12		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
01		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
02		319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
04		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON				WELL #:	134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100 PERF. 1672 - 1946	
12		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
01		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
02		406 N	401	-0-	-5 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON				WELL #:	125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884 PERF. 1516 - 1716	
12		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 2	N	-0-			-0-
01		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
02		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1581 N	1570	-0-	-11 B	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1500	-0-	-60 B	-0-	1500 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERSON			WELL #:		120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
01		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
02		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
04		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
05		527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS			WELL #:		106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068
12		1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	948	-0-	-75 B	-0-	948 2	N	-0-			-0-
02		986 N	897	-0-	-89 B	-0-	897 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	959 2	N	-0-			-0-
04		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2	N	-0-			-0-
05		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS			WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046
12		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1489	-0-	-30 B	-0-	1489 2	N	-0-			-0-
02		1508 N	1379	-0-	-129 B	-0-	1379 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1612 N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472 2	N	-0-			-0-
04		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2	N	-0-			-0-
05		1488 N	1460	-0-	-28 B	-0-	1460 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878
12		651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
01		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-			-0-
02		580 N	549	-0-	-31 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
04		630 N	553	-0-	-77 B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
05		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS			WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116
12		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
05		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
-----												
COUGHLIN			WELL #:		4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048
12		2573 #	2570	-0-	-3 B	-3	2570 2	N	-0-			-0-
01		2573 #	2473	-0-	-100 B	-103	2473 2	N	-0-			-0-
02		2407 #	2285	-0-	-122 B	-225	2285 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-225								
03		2573 #	2454	-0-	-119 B	-344	2454 2	N	-0-			-0-
04		2400 N	2378	-0-	-22 B	-344	2378 2	N	-0-			-0-
05		2449 N	2450	-0-	1 B	-343	2450 2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MASTERTSON			WELL #:	133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	1630 - 1808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2	N	-0-				-0-
01	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-				-0-
02	464 N	445	-0-	-19 B	-0-	445	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2	N	-0-				-0-
04	510 N	460	-0-	-50 B	-0-	460	2	N	-0-				-0-
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2	N	-0-				-0-
-----													
CRAWFORD			WELL #:	13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1822 - 2100	
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	N	-0-				-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2	N	-0-				-0-
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2	N	-0-				-0-
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-				-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2	N	-0-				-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:	135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	1858 - 2132	
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-				-0-
01	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2	N	-0-				-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-				-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-				-0-
05	186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88	2	N	-0-				-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:	129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF.	1480 - 1678	
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2	N	-0-				-0-
01	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2	N	-0-				-0-
02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-				-0-
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2	N	-0-				-0-
05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2	N	-0-				-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:	137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	1818 - 2006	
12	651 N	503	-0-	-148 B	-0-	503	2	N	-0-				-0-
01	620 N	326	-0-	-294 B	-0-	326	2	N	-0-				-0-
02	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	496 N	338	-0-	-158 B	-0-	338	2	N	-0-				-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-				-0-
05	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384	2	N	-0-				-0-
-----													
BIVINS			WELL #:	111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1806 - 1946	
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-				-0-
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-				-0-
02	261 N	234	-0-	-27 B	-0-	234	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2	N	-0-				-0-
04	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2	N	-0-				-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
MASTERSON			WELL #: 122R		RRCID -> 170800		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH		1987 PERF. 1632 - 1818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122 2	N	-0-			-0-
01		1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134 2	N	-0-			-0-
02		1073 N	1054	-0-	-19 B	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1074	-0-	-36 B	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	1113	-0-	-3 B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #: 148R		RRCID -> 170812		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH		2124 PERF. 1778 - 2024	
12		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
01		372 N	310	-0-	-62 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
02		377 N	308	-0-	-69 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
04		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #: 144R		RRCID -> 170813		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH		2022 PERF. 1660 - 1850	
12		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
01		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
02		319 N	313	-0-	-6 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #: 124R		RRCID -> 170814		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH		1950 PERF. 1574 - 1770	
12		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
01		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
02		406 N	399	-0-	-7 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
04		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #: 126R		RRCID -> 170815		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH		1616 PERF. 1308 - 1472	
12		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
01		372 N	258	-0-	-114 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
02		348 N	310	-0-	-38 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
04		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON			WELL #: 147R		RRCID -> 170816		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH		1980 PERF. 1634 - 1808	
12		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
01		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
02		290 N	269	-0-	-21 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
05		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
-----												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
SHELTON -A-		WELL #:	17R	RRCID ->	170817	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1514 - 1584			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
SHELTON -A-		WELL #:	19R	RRCID ->	170819	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	1538 - 1560			
12	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2	N	-0-			1
01	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2	N	-0-			1
02	319	N	309	-0-	-10	B	-0-	309	2	N	-0-			1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2	N	-0-			1
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-			N	-0-			1
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-			1
-----														
BIVINS		WELL #:	102R	RRCID ->	170827	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	1861	PERF.	1594 - 1778			
12	496	N	477	-0-	-19	B	-0-	477	2	N	-0-			-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
02	435	N	412	-0-	-23	B	-0-	412	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
04	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
-----														
TARBOX B		WELL #:	10RC	RRCID ->	170830	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	1969 - 2028			
12	248	N	157	-0-	-91	B	-0-	153	2	4 9 N	4	4 1		1
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	280	2	2 9 N	2	2 1		1
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	168	2	3 9 N	3	3 1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	377	2	6 9 N	5	4 1		2
04	270	N	10	-0-	-260	B	-0-	6	2	4 9 N	4	4 1		2
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	245	2	3 9 N	3	4 1		1
-----														
BIVINS UNIT		WELL #:	17R	RRCID ->	170832	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1584 - 1604			
12	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	336	2	22 9 N	20	17 1		9
01	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	279	2	25 9 N	23	23 1		9
02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	265	2	17 9 N	15	20 1		4
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	243	2	17 9 N	15	13 1		6
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	296	2	23 9 N	21	21 1		6
05	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	298	2	15 9 N	14	15 1		5
-----														
BIVINS -A-		WELL #:	18R	RRCID ->	170833	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1660 - 1698			
12	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	153	2	11 9 N	10	9 1		4
01	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	146	2	13 9 N	12	12 1		4
02	174	N	128	-0-	-46	B	-0-	120	2	8 9 N	7	9 1		2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155	N	117	-0-	-38	B	-0-	109	2	8 9 N	7	6 1		3
04	150	N	115	-0-	-35	B	-0-	107	2	8 9 N	7	8 1		2
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	119	2	7 9 N	6	6 1		2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	2	N	-0-				-0-
01	1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967	2	N	-0-				-0-
02	928 N	909	-0-	-19 B	-0-	909	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	969	-0-	-54 B	-0-	969	2	N	-0-				-0-
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2	N	-0-				-0-
05	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2	N	-0-				-0-
-----													
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153													
12	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	328	2	8 9 N	7	8 1			1
01	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	716	2	7 9 N	6	4 1			3
02	348 N	304	-0-	-44 B	-0-	298	2	6 9 N	5	6 1			2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	571	2	7 9 N	6	6 1			2
04	390 N	18	-0-	-372 B	-0-	10	2	8 9 N	7	6 1			3
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	349	2	4 9 N	4	5 1			2
-----													
MASTERTSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756													
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-				-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-				-0-
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-	197	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2	N	-0-				-0-
04	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2	N	-0-				-0-
05	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2	N	-0-				-0-
-----													
BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020													
12	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2	N	-0-				-0-
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2	N	-0-				-0-
02	870 N	814	-0-	-56 B	-0-	814	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	883	-0-	-78 B	-0-	883	2	N	-0-				-0-
04	900 N	850	-0-	-50 B	-0-	850	2	N	-0-				-0-
05	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2	N	-0-				-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030													
12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2	N	-0-				-0-
01	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2	N	-0-				-0-
02	696 N	640	-0-	-56 B	-0-	640	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654	2	N	-0-				-0-
04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2	N	-0-				-0-
05	682 N	671	-0-	-11 B	-0-	671	2	N	-0-				-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100													
12	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2	N	-0-				-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2	N	-0-				-0-
02	1421 N	1262	-0-	-159 B	-0-	1262	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1363	-0-	-125 B	-0-	1363	2	N	-0-				-0-
04	1410 N	1182	-0-	-228 B	-0-	1182	2	N	-0-				-0-
05	1364 N	1235	-0-	-129 B	-0-	1235	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218								
BIVINS				WELL #:	103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF.	1584 - 1774
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	-0-	188 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	-0-	172 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	149	-0-	-25 B	-0-	149 2	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	-0-	187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	-0-	193 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	-0-	189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF.	1688 - 1940
12	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	-0-	711 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	634	-0-	-141 B	-0-	634 2	-0-	634 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	696 N	620	-0-	-76 B	-0-	620 2	-0-	620 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	713 N	645	-0-	-68 B	-0-	645 2	-0-	645 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	-0-	675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	-0-	661 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	1660 - 1968
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	-0-	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	-0-	183 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	-0-	236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	-0-	241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	-0-	246 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MASTERSON				WELL #:	149R	RRCID ->	171279	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1674 - 1876
12	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2	-0-	1162 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074 2	-0-	1074 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1073 N	1003	-0-	-70 B	-0-	1003 2	-0-	1003 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	1147 N	1142	-0-	-5 B	-0-	1142 2	-0-	1142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019 2	-0-	1019 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038 2	-0-	1038 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	112R	RRCID ->	171566	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1894 - 2088
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
TARBOX				WELL #:	5RC	RRCID ->	171604	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2006 - 2034
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	-0-

-----											
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS "D"		WELL #:		17R	RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1777 - 2292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2024							
-----											
SHELTON "A"		WELL #:		18R	RRCID ->	171765	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1536 - 1735
12	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 2		N	-0-		3
01	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2		N	-0-		3
02	841 N	818	-0-	-23 B	-0-	818 2		N	-0-		3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874 2		N	-0-		3
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		3
05	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N	-0-		3
-----											
MASTERSON		WELL #:		142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717	PERF. 1358 - 1632
12	1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1383	-0-	-43 B	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
02	1334 N	1310	-0-	-24 B	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1111	-0-	-239 B	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786	PERF. 1460 - 1672
12	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
02	319 N	313	-0-	-6 B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2		N	-0-		-0-
04	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
05	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 1787 - 1998
12	1302 N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
02	1218 N	1217	-0-	-1 B	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
04	1260 N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
05	1302 N	1295	-0-	-7 B	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1724 - 1902
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2024							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674 2	N	-0-			-0-	
01	1705 N	1575	-0-	-130 B	-0-	1575 2	N	-0-			-0-	
02	1595 N	1482	-0-	-113 B	-0-	1482 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1618	-0-	-56 B	-0-	1618 2	N	-0-			-0-	
04	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 2	N	-0-			-0-	
05	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994												
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-	
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
02	261 N	257	-0-	-4 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-	
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-	
05	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-	
MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-			-0-	
05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088												
12	1116 N	1008	-0-	-108 B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-	
01	1085 N	929	-0-	-156 B	-0-	929 2	N	-0-			-0-	
02	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2	N	-0-			-0-	
04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-			-0-	
05	1054 N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930												
12	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-	
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-	
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-	
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-	
05	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 18282 - 22												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218							
BIVINS				WELL #:	117R	RRCID ->	174245	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1674 - 1872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
01	87 N	87	-0-	-0 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
02	75 N	75	-0-	-0 B	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #:	119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1874 - 2046
12	303 N	303	-0-	-0 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
01	261 N	261	-0-	-0 B	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
02	261 N	231	-0-	-30 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
04	242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
05	250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #:	120R	RRCID ->	174250	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2000 - 2284
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
THOMPSON				WELL #:	6203	RRCID ->	174292	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1993 - 2183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON				WELL #:	163R	RRCID ->	174757	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1790 - 1990
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERTSON				WELL #:	160R	RRCID ->	174758	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																		
MASTERTSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
MASTERTSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838																		
12	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2		N	-0-					-0-	
01	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-					-0-	
02	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-					-0-	
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2		N	-0-					-0-	
05	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2		N	-0-					-0-	
MASTERTSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614																		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
MASTERTSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080																		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030																		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936																		
12	1023	N	1004	-0-	-19	B	-0-	1004	2		N	-0-					-0-	
01	992	N	988	-0-	-4	B	-0-	988	2		N	-0-					-0-	
02	957	N	927	-0-	-30	B	-0-	927	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2		N	-0-					-0-	
04	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2		N	-0-					-0-	
05	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2		N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 2	N	-0-		-0-
01		620 N	550	-0-	-70 B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
02		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-		-0-
04		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-		-0-
05		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838											
12		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
01		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
02		406 N	348	-0-	-58 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
04		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
05		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904											
12		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
01		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
02		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
04		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	247 2	7 9	N	6	6 1		1
01		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	213 2	3 9	N	3	3 1		1
02		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	228 2	4 9	N	4	4 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	160	-0-	-88 B	-0-	156 2	4 9	N	4	4 1		1
04		210 N	8	-0-	-202 B	-0-	4 2	4 9	N	4	4 1		1
05		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	268 2	4 9	N	4	4 1		1
HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968													
12		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	467 2	11 9	N	10	11 1		3
01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	464 2	9 9	N	8	7 1		4
02		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	482 2	11 9	N	10	9 1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	459	-0-	-6 B	-0-	447 2	12 9	N	11	12 1		4
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-	3 1		1
05		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	1			2
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916													
12		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
01		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
02		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2		N	-0-			-0-
04		690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
05		713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900													
12		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
01		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
02		667 N	658	-0-	-9 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
04		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
*05		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130													
12		744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
01		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
02		667 N	662	-0-	-5 B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
04		720 N	697	-0-	-23 B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
05		713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-	
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-	
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066												
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
02	87 N	79	-0-	-8 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40	2			N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0 B	-0-	38	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-		-0-
-----													
HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116													
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		1
-----													
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776													
12	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-		-0-
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-		-0-
02	348 N	332	-0-	-16 B	-0-	332	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	391 N	391	-0-	-0 B	-0-	391	2			N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-		-0-
05	385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385	2			N	-0-		-0-
-----													
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986													
12	1054 N	295	-0-	-759 B	-0-	285	2	10	9	N	9	11	4
01	974 N	974	-0-	-0 B	-0-	953	2	21	9	N	19	13	10
02	953 N	953	-0-	-0 B	-0-	934	2	19	9	N	17	18	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	926 N	926	-0-	-0 B	-0-	905	2	21	9	N	19	20	8
04	1022 N	1022	-0-	-0 B	-0-	1001	2	21	9	N	19	17	10
05	1081 N	1081	-0-	-0 B	-0-	1067	2	14	9	N	13	16	7
-----													
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694													
12	124 N	8	-0-	-116 B	-0-	8	2			N	-0-		1
01	48 N	48	-0-	-0 B	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1
02	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	57 N	57	-0-	-0 B	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1
05	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897																	
12		455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-					-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-					-0-
02		435 N	336	-0-	-99	B	-0-	336	2		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		465 N	360	-0-	-105	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
04		450 N	434	-0-	-16	B	-0-	434	2		N	-0-					-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-					-0-
-----																	
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950																	
12		899 N	870	-0-	-29	B	-0-	870	2		N	-0-					-0-
01		899 N	859	-0-	-40	B	-0-	859	2		N	-0-					-0-
02		812 N	807	-0-	-5	B	-0-	807	2		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		868 N	863	-0-	-5	B	-0-	863	2		N	-0-					-0-
04		840 N	839	-0-	-1	B	-0-	839	2		N	-0-					-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2		N	-0-					-0-
-----																	
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790																	
12		572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2		N	-0-					-0-
01		558 N	359	-0-	-199	B	-0-	359	2		N	-0-					-0-
02		493 N	491	-0-	-2	B	-0-	491	2		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		558 N	530	-0-	-28	B	-0-	530	2		N	-0-					-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2		N	-0-					-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970																	
12		558 N	508	-0-	-50 B	-0-	498	2	10	9	N	9	10	1			1
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	529	2	11	9	N	10	8	1			3
02		464 N	433	-0-	-31 B	-0-	423	2	10	9	N	9	9	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	471	2	9	9	N	8	10	1			1
04		510 N	440	-0-	-70 B	-0-	436	2	4	9	N	4	4	1			1
05		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	448	2	9	9	N	8	7	1			2
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985																	
12		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01		1488 N	1253	-0-	-235 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02		1334 N	1284	-0-	-50 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1395 N	1362	-0-	-33 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05		1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
01		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
02		232 N	210	-0-	-22 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
*05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985												
12		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
01		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
02		551 N	538	-0-	-13 B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
04		570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
05		589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073												
12		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
02		261 N	104	-0-	-157 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
04		300 N	170	-0-	-130 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020												
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
01		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
02		406 N	382	-0-	-24 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
05		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
01		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
02		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
04		2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199 2		N	-0-		-0-
05		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934												
12		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-		-0-
01		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2		N	-0-		-0-
02		667 N	570	-0-	-97 B	-0-	570 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		744 N	637	-0-	-107 B	-0-	637 2		N	-0-		-0-
04		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-		-0-
05		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
12		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 2		N	-0-		-0-
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-		-0-
02		522 N	476	-0-	-46 B	-0-	476 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
04		540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493 2		N	-0-		-0-
05		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
12		310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
01		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 2		N	-0-		-0-
02		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
05		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996												
12		93 N	10	-0-	-83 B	-0-	9 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02		29 N	3	-0-	-26 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	203 2	2 9	N	2	2 1	-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-		-0-
05		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	110 2	2 9	N	2	1 1	1

Table with multiple sections (PANHANDLE, WEST (RED CAVE), CHILDERS, SNEED J.T., BIVINS, BIVINS, BIVINS) containing columns for WELL #, RRCID, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, and various production/disposition metrics.

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2	N	-0-		-0-	
01	992 N	971	-0-	-21 B	-0-	971	2	N	-0-		-0-	
02	928 N	922	-0-	-6 B	-0-	922	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985	2	N	-0-		-0-	
04	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2	N	-0-		-0-	
05	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951												
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2	N	-0-		-0-	
01	744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2	N	-0-		-0-	
02	696 N	672	-0-	-24 B	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
04	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2	N	-0-		-0-	
05	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987												
12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2	N	-0-		-0-	
01	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2	N	-0-		-0-	
02	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-		-0-	
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2	N	-0-		-0-	
05	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832												
12	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2	N	-0-		-0-	
01	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
02	667 N	657	-0-	-10 B	-0-	657	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-		-0-	
04	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2	N	-0-		-0-	
05	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816												
12	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-	
01	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2	N	-0-		-0-	
02	464 N	457	-0-	-7 B	-0-	457	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
04	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2	N	-0-		-0-	
05	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-		-0-	
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951												
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
01	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
02	377 N	365	-0-	-12 B	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-		-0-	
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
05	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450												
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
02	319 N	297	-0-	-22 B	-0-	297	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2	N	-0-		-0-	
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-		-0-	
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893												
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
02	522 N	500	-0-	-22 B	-0-	500	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2	N	-0-		-0-	
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-		-0-	
05	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2	N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809												
12	279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	152	-0-	-158 B	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
05	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833												
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	2	N	-0-		-0-	
02	406 N	343	-0-	-63 B	-0-	343	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-		-0-	
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		868 N	695	-0-	-173 B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
01		806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
02		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
04		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
05		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862															
12		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02		261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
04		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962															
12		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
01		1302 N	949	-0-	-353 B	-0-	949	2			N	-0-			-0-
02		1160 N	1096	-0-	-64 B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
04		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888															
12		682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
01		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
02		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
04		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046															
12		1364 N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
01		1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
02		1334 N	1168	-0-	-166 B	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1271 N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
04		1260 N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED					CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	292083	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	1806	-	3223		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BIVINS		WELL #:		A 38	RRCID ->	293680	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	1808	-	2054		
12	589 N	512	-0-	-77	B	-0-	512	2		N	-0-					-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2		N	-0-					-0-
02	493 N	376	-0-	-117	B	-0-	376	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2		N	-0-					-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2		N	-0-					-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	2		N	-0-					-0-
-----																
WISCHKAEMPER, KENNETH		932970														
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		3R	RRCID ->	034364	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996	PERF.	1721	-	1759		
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
-----																
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		68831 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MOORE						
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		100179														
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2014	-	2300		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
-----																
J. W. RESOURCES INC.		427974														
DW5		WELL #:		1	RRCID ->	207091	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2106	-	2242		
12	961 N	883	-0-	-78		-0-	883	3		N	-0-					-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-		-0-	1030	3		N	-0-					-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0-		-0-	1022	3		N	-0-					-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-		-0-	1169	3		N	-0-					-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-		-0-	1098	3		N	-0-					-0-
*05	1300 N	1300	-0-	-0-		-0-	1300	3		N	-0-					-0-
-----																
DW5		WELL #:		2	RRCID ->	213514	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	2114	-	2236		
12	295 N	295	-0-	-0-		-0-	295	3		N	-0-					-0-
01	155 N	111	-0-	-44		-0-	111	3		N	-0-					-0-
02	145 N	103	-0-	-42		-0-	103	3		N	-0-					-0-
03	155 N	128	-0-	-27		-0-	128	3		N	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-		-0-	146	3		N	-0-					-0-
05	124 N	16	-0-	-108		-0-	16	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974												
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		341 N	145	-0-	-196	-0-	145	3		N	-0-	-0-
01		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3		N	-0-	-0-
02		232 N	214	-0-	-18	-0-	214	3		N	-0-	-0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-	-0-
04		330 N	35	-0-	-295	-0-	35	3		N	-0-	-0-
05		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3		N	-0-	-0-
-----												
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216												
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	-0-
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-	-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-	-0-
*05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-	-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164												
12		434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-	-0-
01		372 N	266	-0-	-106	-0-	266	3		N	-0-	-0-
02		377 N	233	-0-	-144	-0-	233	3		N	-0-	-0-
03		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-	-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	-0-
-----												
MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022												
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-	-0-
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-	-0-
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	159	2		N	-0-	-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-	-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851												
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-
01		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-	-0-
02		638 N	636	-0-	-2	-0-	636	2		N	-0-	-0-
03		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2		N	-0-	-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-	-0-
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-
01		558 N	410	-0-	-148	-0-	-0-	410	2	N	-0-
02		406 N	397	-0-	-9	-0-	-0-	397	2	N	-0-
03		434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	399	2	N	-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-
-----											
THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----											
THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----											
THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139											
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2	N	-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	2	N	-0-
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	-0-	163	2	N	-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	2	N	-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	174	2	N	-0-
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	2	N	-0-
-----											
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----											
BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	357
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	357
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	357
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	357
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	357
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	357
-----											
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310											
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	49
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	N	49
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	N	49
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	N	49
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	N	49
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2	N	49



-----  
 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

-----  
 THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

-----  
 COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-					3
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-					3
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-					3

-----  
 SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

12	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2		N	-0-					-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2		N	-0-					-0-
02	522 N	464	-0-	-58	-0-		464	2		N	-0-					-0-
03	589 N	485	-0-	-104	-0-		485	2		N	-0-					-0-
04	600 N	490	-0-	-110	-0-		490	2		N	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COON, R.S.				WELL #: 1052		RRCID -> 156198		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200						
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
BROWN				WELL #: 3104R		RRCID -> 156562		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
SNEED "A"				WELL #: 5050R		RRCID -> 156564		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027						
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	167	1	490	2	N	-0-					-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	158	1	450	2	N	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	231	1	424	2	N	-0-					-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	171	1	480	2	N	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	159	1	450	2	N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	157	1	442	2	N	-0-					-0-
JESTER				WELL #: 2018R		RRCID -> 156566		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149						
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	115					230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
THOMPSON				WELL #: 9R		RRCID -> 156753		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210						
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
SNEED				WELL #: 3021R		RRCID -> 156948		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090						
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962										COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1876 - 2136
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	68	1	92 2	N	-0-		-0-			
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	64	1	102 2	N	-0-		-0-			
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	49	1	81 2	N	-0-		-0-			
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	55	1	89 2	N	-0-		-0-			
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	51	1	96 2	N	-0-		-0-			
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	58	1	109 2	N	-0-		-0-			
-----															
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2368	PERF.	1912 - 2144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
-----															
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606										COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	2008 - 2237
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-		-0-			
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2		N	-0-		-0-			
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-			
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-		-0-			
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-			
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-			
-----															
SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445										COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	1756 - 2085
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-			
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-			
02	348 N	321	-0-	-27	-0-	321	2		N	-0-		-0-			
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-		-0-			
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-			
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-			
-----															
THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756										COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1650 - 2070
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-			
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-			
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-			
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-		-0-			
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-			
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-			
-----															
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094										COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1902 - 2182
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-			
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-			
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-			
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-			
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-		-0-			
-----															
SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538										COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1680 - 1990
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-			
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-			
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-			
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-			
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-		-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932												
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-	-0-

  

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119												
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	99	1	291	2	N	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	81	1	230	2	N	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	74	1	227	2	N	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	107	1	300	2	N	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	104	1	295	2	N	-0-	-0-
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	106	1	299	2	N	-0-	-0-

  

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170												
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	155
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	155
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-	155
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	155
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	155
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	155

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				354
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				354
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				354
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				354
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				354
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				354
-----															
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				206
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				206
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				206
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				206
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				206
-----															
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992															
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				20
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				20
02	116 N	39	-0-	-77	-0-	-0-	39	2		N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				20
-----															
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054															
12	186 N	95	-0-	-91	-0-	-0-	95	2		N	-0-				29
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	-0-	81	2		N	-0-				29
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	-0-	87	2		N	-0-				29
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				29
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				29
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				29
-----															
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				191
-----															
BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
-----															
BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132															
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				441
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	-0-	131	2		N	-0-				441
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				441
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-	228	2		N	-0-				441
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				441
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				441

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN "D"		WELL #: 5036R		RRCID -> 175592		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																
BROWN "D"		WELL #: 4036R		RRCID -> 175593		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044								
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					64
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					64
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					64
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					64
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64
-----																
SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078								
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	319 N	237	-0-	-82	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
-----																
SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030								
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					188
-----											
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075											
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			78
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	381	2			78
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			78
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	-0-	336	2			78
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			78
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-	366	2			78
-----											
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156											
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	-0-	142	2			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	2			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2			-0-
-----											
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					258
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					258
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			258
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					258
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					258
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					258
-----											
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172											
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			408
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			408
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	-0-	32	2			408
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					408
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					408
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					408
-----											
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227											
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 4063R		RRCID -> 177733		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
BROWN "C"		WELL #: 9022R		RRCID -> 177734		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184								
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					27
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
-----																
BROWN "C"		WELL #: 8022R		RRCID -> 177735		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154								
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					298
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					298
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					298
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					298
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					298
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					298
-----																
SNEED "A"		WELL #: 8050R		RRCID -> 177736		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086								
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	2	N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	111	2	N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	2	N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	41	1	117	2	N	-0-					-0-
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	N	-0-					-0-
-----																
BROWN "A"		WELL #: 7064R		RRCID -> 177737		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																
BROWN "C"		WELL #: 6022R		RRCID -> 178123		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102								
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					162
01	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					162
02	232 N	125	-0-	-107	-0-	125	2			N	-0-					162
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					162
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					162
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					162
-----																
BROWN "C"		WELL #: 7022R		RRCID -> 178124		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218										
BROWN "A"		WELL #: 8064R		RRCID -> 178125		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			179
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			179
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2	N	-0-			179
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			179
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			179
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			179
-----												
BROWN "A"		WELL #: 9064R		RRCID -> 178126		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
-----												
SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064				
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	121	1	229 2	N	-0-		-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	129	1	244 2	N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
-----												
BRENT		WELL #: 5023R		RRCID -> 178129		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
-----												
THOMPSON		WELL #: 6063R		RRCID -> 178184		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 8063R		RRCID -> 178186		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
-----														
THOMPSON		WELL #: 1163R		RRCID -> 178190		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1946 - 2152				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
-----														
BRENT		WELL #: 6023R		RRCID -> 178192		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2320		PERF. 1976 - 2182				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
-----														
THOMPSON		WELL #: 7063R		RRCID -> 178282		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2305		PERF. 1872 - 2134				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
-----														
SNEED		WELL #: 4021R		RRCID -> 178721		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1773 - 1960				
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED "A"		WELL #: 1450R		RRCID -> 178723		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1863 - 2094				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
-----														
SNEED "C"		WELL #: 1350R		RRCID -> 178732		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1694 - 2050				
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	72	1	135	2	N	-0-		-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED "C"		WELL #: 1250R		RRCID -> 178734		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SNEED "C"		WELL #: 6050R		RRCID -> 179337		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144								
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	145	1	198	2	N	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	113	1	180	2	N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	110	1	183	2	N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	121	1	193	2	N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	97	1	182	2	N	-0-					-0-
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	103	1	195	2	N	-0-					-0-
-----																
SNEED "A"		WELL #: 1150R		RRCID -> 179394		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053								
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	63	1	186	2	N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	65	1	187	2	N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	2	N	-0-					-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	61	1	170	2	N	-0-					-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	59	1	168	2	N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	65	1	184	2	N	-0-					-0-
-----																
BROWN "A"		WELL #: 1164R		RRCID -> 180521		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166								
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					64
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					64
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					64
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					64
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					64
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					64
-----																
SNEED ESTATE		WELL #: 1903		RRCID -> 180561		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084								
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					15
01	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					15
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					15
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					15
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					15
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
-----																
SNEED "C"		WELL #: 1550R		RRCID -> 180683		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986								
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	73	1	137	2	N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	N	-0-					-0-
-----																
SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879								
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002								
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187								
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED ESTATE		WELL #: 1905		RRCID -> 181946		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099								
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED ESTATE		WELL #: 1904		RRCID -> 181949		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154								
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
COON, R. S.		WELL #: M 36		RRCID -> 184015		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300								
12		2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	403	1	1753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		619	N	619	-0-	-0-	-0-	130	1	489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		945	N	945	-0-	-0-	-0-	13	1	932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	403	1	1545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	390	1	1423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	403	1	1505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SNEED		WELL #: 18R		RRCID -> 184113		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053								
12		490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111													
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-			-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2	N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074													
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026													
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-			-0-
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2	N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084													
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2	N	-0-			-0-
01	527	N	229	-0-	-298	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	493	N	89	-0-	-404	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	2	N	-0-			-0-
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2	N	-0-			-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			-0-
-----													
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126													
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			70
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			70
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	2	N	-0-			70
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-			70
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-			70
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			70
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076													
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			14
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2	N	-0-			14
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			14
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2	N	-0-			14
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			14
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED ESTATE B		WELL #: 3505		RRCID -> 185931		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1797 - 2066	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273 2	N	-0-		-0-
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246 2	N	-0-		-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206 2	N	-0-		-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED ESTATE B		WELL #: 3508		RRCID -> 186118		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1760 - 1999	
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	166 2	N	-0-		-0-
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	188 2	N	-0-		-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115 2	N	-0-		-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED ESTATE B		WELL #: 3506		RRCID -> 186119		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1808 - 2068	
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130 2	N	-0-		-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162 2	N	-0-		-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED ESTATE B		WELL #: 3507		RRCID -> 186134		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1795 - 2140	
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-		-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267 2	N	-0-		-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED ESTATE		WELL #: 1906		RRCID -> 186492		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1810 - 2038	
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-		-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED ESTATE		WELL #: 1907		RRCID -> 188479		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2029 - 2099	
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633 2	N	-0-		-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-		-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED ESTATE		WELL #: 1908		RRCID -> 188480		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1968 - 2028	
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	428 2	N	-0-		-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430 2	N	-0-		-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377 2	N	-0-		-0-
05	465	N	96	-0-	-369	-0-	96 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			-0-
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	-0-	167	2			-0-
02		174 N	142	-0-	-32	-0-	-0-	142	2			-0-
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	2			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097												
12		279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	217	2			-0-
01		372 N	238	-0-	-134	-0-	-0-	238	2			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			-0-
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	-0-	184	2			-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			-0-
-----												
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			-0-
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	-0-	130	2			-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2			-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	2			-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			-0-
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			-0-
02		696 N	664	-0-	-32	-0-	-0-	664	2			-0-
03		806 N	702	-0-	-104	-0-	-0-	702	2			-0-
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	2			-0-
02		145 N	136	-0-	-9	-0-	-0-	136	2			-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	2			-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	2			-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	2			N	-0-	-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-	-0-
02		261 N	241	-0-	-20	-0-		241	2			N	-0-	-0-
03		279 N	212	-0-	-67	-0-		212	2			N	-0-	-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	2			N	-0-	-0-
05		248 N	204	-0-	-44	-0-		204	2			N	-0-	-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965														
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-	-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-	-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			N	-0-	-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-	-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2			N	-0-	-0-
05		341 N	308	-0-	-33	-0-		308	2			N	-0-	-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067														
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			N	-0-	-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			N	-0-	-0-
02		261 N	241	-0-	-20	-0-		241	2			N	-0-	-0-
03		279 N	254	-0-	-25	-0-		254	2			N	-0-	-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-	-0-
05		248 N	214	-0-	-34	-0-		214	2			N	-0-	-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966														
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-	-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-		16	2			N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-	2			N	-0-	-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		-0-	2			N	-0-	-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2			N	-0-	-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162														
12		310 N	199	-0-	-111	-0-		199	2			N	-0-	-0-
01		434 N	240	-0-	-194	-0-		240	2			N	-0-	-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			N	-0-	-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2			N	-0-	-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2			N	-0-	-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2			N	-0-	-0-
-----														
SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906														
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-	-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			N	-0-	-0-
02		145 N	126	-0-	-19	-0-		126	2			N	-0-	-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-		140	2			N	-0-	-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-		144	2			N	-0-	-0-
05		124 N	87	-0-	-37	-0-		87	2			N	-0-	-0-
-----														
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788														
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-	-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			N	-0-	-0-
02		145 N	136	-0-	-9	-0-		136	2			N	-0-	-0-
03		155 N	134	-0-	-21	-0-		134	2			N	-0-	-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-		145	2			N	-0-	-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-		141	2			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			-0-
02		261 N	239	-0-	-22	-0-	239	2			N	-0-			-0-
03		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903															
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-
01		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-			-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
03		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924															
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-			-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815															
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916															
12		434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-			-0-
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014															
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD				68845 001	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CARSON		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
HAYS TRUST				WELL #: 207	RRCID ->	283978	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3059	PERF.	2900 - 2940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TRYMA OPERATING BURNETT				872142							CNTY: CARSON		
				WELL #: 1	RRCID ->	284202	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	2722 - 3124	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)				69171 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639									
PARKS, BEN				WELL #: 108 A	RRCID ->	108754	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	15352	PERF.	15127 - 15144	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PARKER (MORROW D-1)				69203 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
PARKER, HARRY				WELL #: 2	RRCID ->	113691	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9800 - 9824	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PARKER, HARRY				WELL #: 3	RRCID ->	120314	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9737 - 9856	
12	961 N	409	-0-	-552	B	-0-	33 1	376 2	N	-0-			8
01	775 N	690	-0-	-85	B	-0-	33 1	657 2	N	-0-			8
02	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	31 1	882 2	N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	33 1	958 2	N	-0-			8
04	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	32 1	929 2	N	-0-			8
05	961 N	868	-0-	-93	B	-0-	33 1	835 2	N	-0-			8

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291							
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2	N	-0-	128
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2	N	-0-	128
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 2	2 9 N	2	130
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	717 2	8 9 N	7	137
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	683 2	4 9 N	4	141
*05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 2	1 9 N	1	142

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981	
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	242 1	607 2 N	-0-	82
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	193 1	541 2 N	-0-	82
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	230 1	639 2 N	-0-	82
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	383 1	429 2 N	-0-	82
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	286 1	602 2 N	-0-	82
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	287 1	549 2 N	-0-	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291							
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497	
12	4030 X	2728	-0-	-1302	-0-	2728 2	N	-0-	-0-
01	4030 X	3467	-0-	-563	-0-	3467 2	N	-0-	-0-
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2	N	-0-	-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2	N	-0-	-0-
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2	N	-0-	-0-
05	4092 X	3813	-0-	-279	-0-	3813 2	N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198	
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-	-0-
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2	N	-0-	-0-
02	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1727 2	N	-0-	-0-
03	2046 N	1832	-0-	-214	-0-	1832 2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1509	-0-	-411	-0-	1509 2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743 2	N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 8		RRCID -> 125493		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

12	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	-0-	1593	2	9	9	N	8					73
01	1612 N	1116	-0-	-496	-0-	-0-	1108	2	8	9	N	7					80
02	1508 N	1267	-0-	-241	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					80
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2		9	9	N	8				88
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2		21	9	N	19				107
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2		9	9	N	8	92	1		23

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

12	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-					98
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			N	-0-					98
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	82	1			17
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	-0-					18
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	2					20
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	N	-0-					20
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	975	2	N	-0-					20
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	N	-0-					20
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	N	-0-					20

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

12	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	-0-	60	1	1166	2	N	-0-					137
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					137
02	1247 N	1011	-0-	-236	-0-	-0-	58	1	953	2	N	-0-					137
03	1240 N	988	-0-	-252	-0-	-0-	62	1	926	2	N	-0-					137
04	1110 N	963	-0-	-147	-0-	-0-	60	1	903	2	N	-0-					137
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1063	2	N	-0-					137

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2024

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10057 - 10082

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10527 - 10539

12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					26
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					26
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					26
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					26
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					26
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	26	1			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					110
01	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					110
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					110
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					110
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					110
05	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1334	2	13	9	N	12					122

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10229 - 10234

12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024 - WELL PLUGGED 02/09/24

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC HILL, BEN		//CONT.//	69427 664 100676	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	5	RRCID ->	035805	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10796 - 10818				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
ISABELL		WELL #:	4	RRCID ->	066505	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11013 - 11036				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
HILL, BEN		WELL #:	9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11158 - 11184				
12		775 N	386	-0-	-389	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02		754 N	87	-0-	-667	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
03		372 N	24	-0-	-348	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
-----														
HILL, BEN		WELL #:	8145	RRCID ->	183595	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11324	PERF.10887 - 11021				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BEN HILL		WELL #:	11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10865 - 10881				
12		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-			-0-
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-			-0-
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
03		1922 N	1814	-0-	-108	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
04		1770 N	1752	-0-	-18	-0-	-0-	1752	3	N	-0-			-0-
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
-----														
PIONEER		WELL #:	2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11221 - 11235				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HILL, BEN		WELL #:	12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11054 - 11126				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
PIONEER		WELL #: 3		RRCID -> 196359		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PIONEER		WELL #: 4		RRCID -> 199125		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
-----											
HILL, BEN		WELL #: 16		RRCID -> 203780		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143			
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 3032		RRCID -> 211632		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 212910		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEN HILL		WELL #: 17H		RRCID -> 256076		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MMGL TXPH, LLC 101619  
 MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EQV OPERATING LLC 101634  
 FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450  
 BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2714	2	11	9	N	10					93
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					112
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5462	2	36	9	N	33					145
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5291	2	57	9	N	52					197
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4471	2	18	9	N	16					213
05	4681 X	3514	-0-	-1167	-0-	3483	2	31	9	N	28	159	1			82

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	597	2	N	-0-					43
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					43
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599	2	N	-0-					43
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	N	-0-					43
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	N	-0-					43
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	694	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10234 - 10473
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132		132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
-----											
WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		1121	RRCID ->	032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10751 - 10970
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		108
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		108
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		108
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		108
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		108
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		108
-----											
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	038897	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	11049	PERF.10854 - 10921
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #:		2	RRCID ->	044429	COMPL. DATE	06/05/1968	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10935 - 10955
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MORRISON ETAL -E-		WELL #:		1052	RRCID ->	045431	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 9538 - 10658
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		5
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		5
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		5
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		5
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		5
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		5
-----											
PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #:		1035	RRCID ->	045652	COMPL. DATE	03/01/1968	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10718 - 10872
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		5
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		5
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		5
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		5
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		5
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		5
-----											
MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #:		1	RRCID ->	068462	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10909 - 10945
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

-----												
PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260							
PARSELL, WARREN B. -I-			WELL #:		2168	RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10767 - 10774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-	200
01	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-	200
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1323	3	53	9	N	48	200 1
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-	48
04	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-	48
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	48
-----												
MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W			WELL #:		1	RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10520 - 10555
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KELLN, DAVID A. ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10903 - 10956
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-	12
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	12
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-	12
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-	12
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	12
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	12
-----												
PARSELL, HUGH F.			WELL #:		2	RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262		PERF.10959 - 11160
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	106
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	106
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	106
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	106
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	106
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	106
-----												
PARSELL UNIT -A-			WELL #:		2	RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259		PERF.10826 - 10842
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	98
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	98
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-	98
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	98
-----												
PARSELL, WARREN B. "F"			WELL #:		7	RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10822 - 10867
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-	147
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	147
02	1624 N	1615	-0-	-9	-0-	1615	3			N	-0-	147
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-	147
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-	147
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT	147
-----												
FLOWERS			WELL #:		2054	RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10799 - 10824
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	143
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	143
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	143
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	143
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-	143
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	143

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		92
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		92
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		92
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		92
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		92
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		92
-----										
MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
-----										
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078		
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		-0-
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
PARNELL "143"		WELL #: 1		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802		
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	31 1	1990 2	N	33 190 1	87
						36 9				
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	31 1	2019 2	N	5 51 1	41
						6 9				
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	29 1	1882 2	N	17	58
						19 9				
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	31 1	1936 2	N	17	75
						19 9				
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	30 1	1771 2	N	22	97
						24 9				
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	31 1	1863 2	N	-0-	97
-----										
PARSELL RANCH "156"		WELL #: 1		RRCID -> 187309		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090		
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		10
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
-----										
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 188341		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 2		RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	304	1	138	2	N	-0-					2
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	156	1	130	2	N	-0-					2
02	435 N	285	-0-	-150	-0-	193	1	92	2	N	-0-					2
03	434 N	300	-0-	-134	-0-	180	1	120	2	N	-0-					2
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	17	1	151	2	N	-0-					2
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	21	1	204	2	N	-0-					2
-----																
PARSELL RANCH "165"		WELL #: 1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC ADAMS		WELL #: 3137		RRCID -> 238893		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704								
12	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					45
01	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					45
02	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					45
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
04	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					45
05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-	45	1			-0-
-----																
REMORA OPERATING, LLC PARSELL RANCH		WELL #: 1147		RRCID -> 022491		COMPL. DATE 03/18/1959		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PARSELL, ISABELL		WELL #: 2		RRCID -> 191937		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

-----  
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395  
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416  
 -----

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					19
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					19
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					19

-----  
 BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

-----  
 MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

-----  
 HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318  
 -----

12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					137
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					137
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					137
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					137
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					137
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					137

-----													
PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID -> 076662			COMPL. DATE 09/26/1977			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 082360			COMPL. DATE 03/24/1979			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----													
PARSELL (MORROW, LOWER SUB)				69427 665	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTS		
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771									
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 235505			COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			60
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			60
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			60
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	62			122
-----													
PARSELL (MORROW, UPPER)				69427 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
MAHLER		WELL #:		1138	RRCID -> 104338			COMPL. DATE 12/30/1982			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
-----													
ALLEN		WELL #:		1173	RRCID -> 201072			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703		
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			253
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	668	3	10	9	9	194	1	68
02	812 N	380	-0-	-432	-0-	372	3	8	9	7			75
03	1023 N	930	-0-	-93	-0-	906	3	24	9	22			97
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1392	3	34	9	31			128
*05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1576	3	48	9	44			172
-----													
BE ANADARKO II, LLC				100676									
REMINGTON		WELL #:		B 1	RRCID -> 185825			COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
PIONEER		WELL #: 1		RRCID -> 185990		COMPL. DATE 09/13/2001			TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	1775	3	6 9	N	5	90
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	3	2 9	N	2	92
02	1769 N	1631	-0-	-138	-0-	1625	3	6 9	N	5	97
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1989	3	24 9	N	22 89 1	30
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1699	3	6 9	N	5	35
05	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1650	3	3 9	N	3	38

HILL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 194097		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 204794		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666		
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	3	6 9	N	5	63
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	3	6 9	N	5	68
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1072	3	6 9	N	5	73
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	3	6 9	N	5	78
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	973	3	12 9	N	11	89
05	992 N	963	-0-	-29	-0-	954	3	9 9	N	8	97

HILL, BEN		WELL #: 14		RRCID -> 288031		COMPL. DATE 05/01/2018			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 022486		COMPL. DATE 03/31/1958			TOTAL DEPTH 11660 PERF. 10101 - 10109		
FELDMAN		WELL #: 1									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62

TAYLOR A		WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070		
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	148	1	300 3	N	-0-	-0-
03	465 N	332	-0-	-133	-0-	103	1	229 3	N	-0-	-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	112	1	236 3	N	-0-	-0-
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	80	1	300 3	N	-0-	-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
MAHLER		WELL #:	1	RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10036	- 10130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		37
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		37
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		37
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		37
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		37
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2		37
-----								
ENCINO OPERATING, LLC			251742					
PARNELL		WELL #:	1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742	- 9862
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		474
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		474
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			474
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			474
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			474
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	474
-----								
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764					
MITCHELL		WELL #:	1 L	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10000	- 10014
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260					
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:	1	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH 11102	PERF. 9592	- 9596
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			145
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	145
-----								
MORRISON ETAL -B-		WELL #:	136	RRCID -> 045871	COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544	- 9729
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		272
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			272
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		272
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		272
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		272
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		NO RPT	272
-----								
KILLEBREW, STELLA		WELL #:	1	RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9682	- 9824
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-



PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502								
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					140
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					140
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					140
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					140
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					140
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT					140
-----																
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227								
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					87
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					87
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					87
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					87
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					87
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT					87
-----																
MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675								
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					628
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-					628
02	319 N	215	-0-	-104	-0-	215	2			N	-0-					628
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					628
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					628
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT					628
-----																
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
DIETRICH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 119316		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY MITCHELL "134"		//CONT.//	69427 830 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 192344	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11597	PERF.10014 - 10032				
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	31 1	608 2	N	2		12
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	26 1	578 2	N	3		15
02	696 N	654	-0-	-42	-0-	29 1	625 2	N	-0-		15
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31 1	636 2	N	8		23
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30 1	676 2	N	5		28
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	31 1	637 2	N	-0-		28
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE		600750	WELL #:	2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347 - 9348			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC PARSELL, ISABEL		676084	WELL #:	3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 9892 - 9904			
12	6138 X	5713	-0-	-425	-0-	5659 2	54 9	N	49	192 1	7
01	6138 X	5346	-0-	-792	-0-	5282 2	64 9	N	58		65
02	5626 X	5182	-0-	-444	-0-	5119 2	63 9	N	57		122
03	6014 X	5660	-0-	-354	-0-	5613 2	47 9	N	43		165
04	5820 X	5066	-0-	-754	-0-	5027 2	39 9	N	35	185 1	15
05	5704 X	5256	-0-	-448	-0-	5199 2	57 9	N	52		67
FIELDS & SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10118 - 10126				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9775 - 9780				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
HOOVER		WELL #:	2216	RRCID -> 170043	COMPL. DATE 06/22/1998	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9387 - 9399				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
REMORA OPERATING, LLC			701613										
PARSELL RANCH			WELL #: 1147		RRCID -> 022483		COMPL. DATE 03/18/1960			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			27
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			27
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			27
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			27
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			27
*05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			27

PARSELL, ISABELL			WELL #: 2		RRCID -> 194939		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC			703395		RRCID -> 189914		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411			
MEKEEL 215			WELL #: 3										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 037784		COMPL. DATE 11/24/1965			TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874			
PARSELL ESTATE			WELL #: 3										
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

PARSELL ESTATE			WELL #: 7 U		RRCID -> 073940		COMPL. DATE 09/26/1977			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008			
12	DLQ G-10	678	-0-	678	1449	678 2			Y	-0-			93
01	DLQ G-10	681	-0-	681	2130	681 2			Y	-0-			93
02	2841 N	711	-0-	-2130	-0-	711 2			Y	-0-			93
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			Y	-0-			93
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	633 2			Y	-0-			93
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			93

UPLAND RESOURCES LLC			878931		RRCID -> 065008		COMPL. DATE 06/18/1975			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357			
MITCHELL			WELL #: 1										
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
MMGL TXPH, LLC 101619  
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	815	-0-	-363	-0-	815 2		N	-0-			-0-
02	1160 N	805	-0-	-355	-0-	805 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	914	-0-	-264	-0-	914 2		N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-

-----

CHI OPERATING, INC. 148123  
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

12	3100 N	2429	-0-	-671	904	2429 3		N	-0-			7
01	3100 N	2238	-0-	-862	42	2238 3		N	-0-			7
02	2291 N	1672	-0-	-619	-0-	1672 3		N	-0-			7
03	2418 N	2023	-0-	-395	-0-	2023 3		N	-0-			7
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-			7
*05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-			7

-----

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
MMGL TXPH, LLC 101619  
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

12	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2		N	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
03	806 N	714	-0-	-92	-0-	714 2		N	-0-			-0-
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 2		N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-

-----

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
02	435 N	420	-0-	-15	-0-	420 2		N	-0-			-0-
03	465 N	352	-0-	-113	-0-	352 2		N	-0-			-0-
04	450 N	338	-0-	-112	-0-	338 2		N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-

-----

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			460
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	198	198 1		460
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			460
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			460
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			460
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			460

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)			69433 550 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC			101619								
GOBER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	1292 2	19 9	Y	17	65	
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2003 2	14 9	Y	13	78	
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1903 2	11 9	Y	10	88	
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2108 2	6 9	Y	5	93	
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1986 2	3 9	Y	3	96	
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2050 2	9 9	Y	8	104	

  

PATTEN (KRIDER)			69658 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BATON OIL & GAS, LLC			056384								
TRINDLE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

  

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
PATTEN UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
12	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69 2	N	-0-	-0-	
02	116 N	53	-0-	-63	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
04	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

  

GELNAR			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

  

HOLT 155			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
12	14B2 EXT	501	-0-	501	B	1434	501 2	N	-0-	87
01	14B2 EXT	117	-0-	117	B	1551	117 2	N	-0-	87
02	14B2 EXT	111	-0-	111	B	1662	111 2	N	-0-	87
03	14B2 EXT	84	-0-	84	B	1746	84 2	N	-0-	87
04	1962 X	216	-0-	-1746	B	-0-	216 2	N	-0-	87
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-		N	NO RPT	87

  

WHITE 9			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	12	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	29	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	5	N	5	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232			
12	20	N	20	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	9	N	7	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
02	29	N	16	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
03	36	N	36	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
04	63	N	63	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602			
12	593	N	593	-0-	B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210			
12	23	N	23	-0-	B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	62	N	21	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
02	29	N	19	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
03	30	N	30	-0-	B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
04	43	N	43	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2944 - 3940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	3304 - 5537		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	3285 - 5171		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	3550 - 5316		
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3201 - 5016		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF.	3404 - 4835		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3192 - 5061		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3314 - 5126			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3291 - 4990			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3222 - 5068			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3122 - 4941			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	3347 - 5260			
12	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	632	-0-	-391 B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
02	957	N	468	-0-	-489 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3261 - 5102			
12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	372	N	88	-0-	-284 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	261	N	74	-0-	-187 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	3074 - 4974			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-



PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3319 - 4394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-		-0-
01	465 N	165	-0-	-300 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
02	377 N	231	-0-	-146 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOOVER 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3356 - 5664	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3328 - 4505	
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01	868 N	39	-0-	-829 B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
02	58 N	33	-0-	-25 B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GELNAR		WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 3328 - 5154	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3325 - 5143	
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
01	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
02	116 N	22	-0-	-94 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 5257	
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
01	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
02	145 N	63	-0-	-82 B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 4475 - 5068	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-	-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-	-0-
02	145 N	63	-0-	-82 B	-0-	63	2		N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3182	- 3194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3304	- 4503	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LACKEY		WELL #:		1170	RRCID -> 182888	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358	- 4520	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID -> 187997	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381	- 4845	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID -> 235084	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212	- 3412	
12	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162 2		N	-0-		39
01	3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684 2		N	-0-		39
02	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 2		N	-0-		39
03	4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	4538 2		N	-0-		39
04	4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	4150 2		N	-0-		39
05	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642 2		N	-0-		39
-----											
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		EDWARDS -11-	WELL #:	1	RRCID -> 152391	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER) RIG PETROLEUM, LLC WHITE		//CONT.//	69658 200 711525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
PATTEN (KRIDER) RIG PETROLEUM, LLC WHITE				WELL #:	3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3184 - 3229	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE				WELL #:	408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3417 - 5073	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	1			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WAKITA OPERATING, LLC GROVES				WELL #:	891725 1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF.	3278 - 3290	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PATTEN (MISSISSIPPIAN) LATIGO PETROLEUM, LLC PATTEN UNIT				WELL #:	69658 400 488260 5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	6968 - 7834	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT			94
PATTEN UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	258724	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6980 - 7030	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			214
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			214
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-			214
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			214
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			214
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			214
PATTEN UNIT				WELL #:	7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6960 - 7016	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	527 #	26	-0-	-501	-0-	26	3			N	-0-			130
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			130
02	1508 #	1325	-0-	-183	-0-	1325	3			N	-0-			130
03	1612 #	984	-0-	-628	-0-	984	3			N	-0-			130
04	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			130
05	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			130

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986  
 FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1550 #	1519	-0-	-31	-0-	1517	3	2	9	N	2			136
01	1550 #	988	-0-	-562	-0-	986	3	2	9	N	2			138
02	1450 #	1415	-0-	-35	-0-	1413	3	2	9	N	2			140
03	1550 #	1358	-0-	-192	-0-	1354	3	4	9	N	4	2	1	142
04	1500 #	1326	-0-	-174	-0-	1322	3	4	9	N	4	2	1	144
05	1519 #	1245	-0-	-274	-0-	1241	3	4	9	N	4	2	1	146

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			200
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			200
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			200
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			200
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			200
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			200

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		6671 R	1083	-0-	-5588	-0-	657 2	426 9	N		387	382 1			500
01		522 R	522	-0-	-0-	-0-	368 2	154 9	N		140	191 1			449
02		983 R	983	-0-	-0-	-0-	641 2	342 9	N		311	357 1			403
03		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	586 2	447 9	N		406	188 1			621
04		960 #	948	-0-	-12	-0-	622 2	326 9	N		296	270 1			647
05		992 #	764	-0-	-228	-0-	613 2	151 9	N		137	191 1			593
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762															
12		753 R	753	-0-	-0-	-0-	710 2	43 9	N		39				190
01		553 R	553	-0-	-0-	-0-	522 2	31 9	N		28				218
02		532 R	532	-0-	-0-	-0-	509 2	23 9	N		21	185 1			54
03		694 R	694	-0-	-0-	-0-	641 2	53 9	N		48				102
04		582 R	582	-0-	-0-	-0-	579 2	3 9	N		3				105
05		634 R	634	-0-	-0-	-0-	616 2	18 9	N		16				121
-----															
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574															
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650															
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454															
12		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N		-0-				40
01		837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N		-0-				40
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				40
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				40
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				40
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				40
-----															
BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				11
-----															
MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					8
01	651 #	404	-0-	-247	-0-	404	2			N	-0-					8
02	609 #	314	-0-	-295	-0-	314	2			N	-0-					8
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
04	600 #	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					8
05	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					8

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

12	1519 #	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					81
01	1519 #	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-					81
02	1421 #	1404	-0-	-17	-0-	1404	2			N	-0-					81
03	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					81
04	1440 #	1202	-0-	-238	-0-	1202	2			N	-0-					81
05	1488 #	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			N	-0-					81

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

12	DLQ G-10	407	-0-	407	1014	407	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	808	-0-	808	1822	808	3			Y	-0-					-0-
02	2337 R	515	-0-	-1822	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

12	870 R	244	-0-	-626	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC PEERY, HAROLD		//CONT.// //CONT.//	70247 333 684575	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 5766		RRCID -> 290802	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7362	- 7438						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
05		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
-----														
PEERY, HAROLD		WELL #: 4766		RRCID -> 297266	COMPL. DATE 04/03/1982	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7365	- 7430						
05		0	60	-0-	60	60	60	3		N	-0-			-0-
-----														
SANDLOT OIL & GAS LLC DICKINSON		747757 WELL #: 1		RRCID -> 103279	COMPL. DATE 10/09/1982	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 7308	- 7380						
12	341	#	179	-0-	-162	-0-	178	3	1 9	N	1			101
01	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	3		N	-0-			101
02	319	#	255	-0-	-64	-0-	246	3	9 9	N	8			109
03	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	3		N	-0-			109
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			109
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			109
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC CALLIHAM		875461 WELL #: 2		RRCID -> 111526	COMPL. DATE 06/30/1981	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7222	- 8597						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
-----														
CALLIHAM		WELL #: 3		RRCID -> 204300	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 9271	PERF. 7204	- 7306						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----														
PEERY (MARMATON) EQV OPERATING LLC MORRIS "C"		70247 666 101634		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 2		RRCID -> 158388	COMPL. DATE 11/12/1994	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38



PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

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

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					132
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					132
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					132
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					132
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469	COMPL. DATE 04/03/2013	TOTAL DEPTH 7737	PERF. 8277	- 12051			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		255
01	3100 N	3298	-0-	198	198	3042	2	N	233	359 1	129
02	2436 N	2238	-0-	-198	-0-	2148	2	N	82		211
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	73	175 1	109
04	1170 X	1111	-0-	-59	-0-	1053	2	N	53		162
05	1209 X	1053	-0-	-156	-0-	1017	2	N	33	155 1	40

  

QUANAH PANHANDLE, LLC		884575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PEERY, HAROLD		WELL #: 8766		RRCID -> 290136	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7358	- 7630			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		-0-

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
GUY OIL		WELL #: 2		RRCID -> 203394	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 7366	- 7633			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BE ANADARKO II, LLC		100676									
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7290	- 7373			
12	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2	N	-0-		89
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-		89
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		89
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		89
04	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2	N	-0-		89
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		89

  

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652									
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935	COMPL. DATE 04/29/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7430	- 7516			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		WELL #: 1557		RRCID -> 124453	COMPL. DATE 06/08/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7432	- 7448			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERRY, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MERYDITH 557		WELL #:		3H	RRCID ->	275293	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7984	- 11886
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	2834	2	14	9	N	13		136
01	2852 X	2657	-0-	-195	-0-	2638	2	19	9	N	17		153
02	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	2451	2	31	9	N	28		181
03	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2636	2	20	9	N	18	158 1	41
04	2790 X	2474	-0-	-316	-0-	2462	2	12	9	N	11		52
05	2852 X	1422	-0-	-1430	-0-	1422	2			N	-0-		52

  

PERRYTON (CHESTER)				70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
MOXLEY - MILNE		WELL #:		1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372	- 8506
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-		-0-

  

DIEBALL-PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390	- 9053
12	1984 N	403	-0-	-1581	-0-	403	3			N	-0-		148	
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-		148	
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-		148	
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-		148	
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-		148	
*05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-		148	

  

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		RRCID ->	137293	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8179	- 8212
SPENCE "A"		WELL #:		1010										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32	

  

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
OCHILTREE COUNTY		WELL #:		1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516	- 7524
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		27
01	310 N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	2	N	-0-		27
02	174 N	66	-0-	-108	-0-	34	1	32	2	N	-0-		27
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	40	1	39	2	N	-0-		27
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-		27
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		27

  

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430	- 7436
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1										
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	31	1	112	2	N	-0-		93	
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-		93	
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	28	1	250	2	N	-0-		93	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-		93	
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	28	1	254	2	N	-0-		93	
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-		93	

PERRYTON (FINGER)		//CONT.//		70743 213	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PERRY UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 139987	COMPL. DATE 01/01/1991	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7590	-		7596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470										
GEORGE, S. R.				WELL #: 1	RRCID -> 022536	COMPL. DATE 08/09/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7936	-		7970			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			35
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			35
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			35
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			35
04	450 N	10	-0-	-440	-0-	10	2			N	-0-			35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
PERRY UNIT -I-				WELL #: 1	RRCID -> 276906	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7960	-		7972			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERRYTON (MERAMAC)				70743 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HAYWOOD				WELL #: 1020	RRCID -> 204659	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8675	-		8692			
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	62	1	354	2	N	-0-			157
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	52	1	224	2	N	-0-			157
02	435 N	261	-0-	-174	-0-	44	1	217	2	N	-0-			157
03	403 N	266	-0-	-137	-0-	48	1	218	2	N	-0-			157
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	2	N	-0-			157
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-			157
PERRYTON (MORROW, LOWER)				70743 639	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
MASON, ENFIELD				WELL #: 113 L	RRCID -> 022527	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7857	-		7866			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BE ANADARKO II, LLC				100676										
SCHNEIDER UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 022523	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 7778	-		7794			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC SCHNEIDER UNIT		//CONT.// 70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		//CONT.// 100676		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		WELL #:	2	RRCID ->	179051	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7799 - 7826		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3718 X	3718	-0-	-0-	3685 3	33 9	N	30		109
01		3308 X	3308	-0-	-0-	3294 3	14 9	N	13	102 1	20
02		3959 X	3959	-0-	-0-	3948 3	11 9	N	10		30
03		3849 X	3849	-0-	-0-	3834 3	15 9	N	14		44
04		3948 X	3948	-0-	-0-	3940 3	8 9	N	7		51
05		3985 X	3985	-0-	-0-	3942 3	43 9	N	39	88 1	2
-----											
CORLENA OIL COMPANY BROWNLEE - PEARSON		178450		WELL #:	1	RRCID ->	066930	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	8205 PERF. 8014 - 8024
12		1364 N	910	-0-	-454	910 2		N	-0-		140
01		1364 N	1344	-0-	-20	1342 2	2 9	N	2		142
02		1276 N	1276	-0-	-0-	1226 2	50 9	N	45		187
03		1320 N	1320	-0-	-0-	1296 2	24 9	N	22		209
04		1290 N	1014	-0-	-276	972 2	42 9	N	38	177 1	70
*05		1492 N	1492	-0-	-0-	1460 2	32 9	N	29		99
-----											
COURSON OIL & GAS, INC. GEORGE, GARY ESTATE		182785		WELL #:	107	RRCID ->	194440	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180 PERF. 8149 - 8164
12		372 N	372	-0-	-0-	62 1	310 2	N	-0-		-0-
01		372 N	359	-0-	-13	62 1	297 2	N	-0-		-0-
02		348 N	336	-0-	-12	58 1	278 2	N	-0-		-0-
03		372 N	363	-0-	-9	62 1	301 2	N	-0-		-0-
04		360 N	346	-0-	-14	56 1	290 2	N	-0-		-0-
05		372 N	333	-0-	-39	62 1	271 2	N	-0-		-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY PALMER "132"		562560		WELL #:	1	RRCID ->	202243	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524 PERF. 8156 - 8350
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
-----											
PERRYTON OPERATING COMPANY GEORGE, TUCKER		657470		WELL #:	156	RRCID ->	022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930 PERF. 7916 - 7966
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GEORGE		WELL #:	116 L	RRCID ->	022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200 PERF. N/A		
12		4 N	4	-0-	-0-	4 2		N	-0-		18
01		594 N	594	-0-	-0-	594 2		N	-0-		18
02		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-		18
03		561 N	561	-0-	-0-	561 2		N	-0-		18
04		390 N	-0-	-0-	-390			N	-0-		18
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.// 70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON OPERATING COMPANY		//CONT.// 657470										
GEORGE, A. J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022529		COMPL. DATE 09/30/1959			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624 2	3 9	N	3	105		
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881 2	2 9	N	2	107		
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484 2	2 9	N	2	109		
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	700 2	6 9	N	5	114		
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	774 2	4 9	N	4	118		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	118		
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
TRAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881			
12	1209 N	215	-0-	-994	-0-	213 2	2 9	N	2	12		
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	12		
02	1131 N	975	-0-	-156	-0-	972 2	3 9	N	3	15		
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1280 2	2 9	N	2	17		
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-	17		
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-	17		
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ODELL-LAMASTER		WELL #: 2		RRCID -> 174425		COMPL. DATE 08/07/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.		926563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
GEORGE-GHEEN UNIT		WELL #: 1 F		RRCID -> 022516		COMPL. DATE 12/09/1994			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838			
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	91		
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-	91		
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	91		
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	91		
04	0 N	424	-0-	424	-0-	424 2		N	-0-	91		
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	91		
-----												
PERRYTON (MORROW, UPPER)		70743 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
BLOSSOM		WELL #: 1		RRCID -> 035486		COMPL. DATE 06/24/1964			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC		432093		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
KEY, H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 032626		COMPL. DATE 01/20/1963			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450			
12	744 #	400	-0-	-344	-0-	400 2		N	-0-	27		
01	899 #	717	-0-	-182	-0-	717 2		N	-0-	27		
02	841 #	772	-0-	-69	-0-	772 2		N	-0-	27		
03	899 #	888	-0-	-11	-0-	888 2		N	-0-	27		
04	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-	27		
05	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-	27		

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		873 R	873	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	-0-			-0-
01		899 #	836	-0-	-63	-0-	31	1	805	2	N	-0-			-0-
02		841 #	789	-0-	-52	-0-	29	1	760	2	N	-0-			-0-
03		899 #	848	-0-	-51	-0-	31	1	817	2	N	-0-			-0-
04		840 #	839	-0-	-1	-0-	30	1	809	2	N	-0-			-0-
05		868 #	861	-0-	-7	-0-	31	1	830	2	N	-0-			-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602  
 WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

12		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			124
01		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			124
02		928 #	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-			124
03		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	985	2	N	5			129
							6	9							
04		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	N	40			169
							44	9							
05		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-			169

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862  
 COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669  
 BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			110
01		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-			110
02		1044 N	1041	-0-	-3	-0-	1041	2			N	-0-			110
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			110
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			110
05		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-			110

-----														
PERRYTON (NOVI, LOWER) BE ANADARKO II, LLC DANIEL 560				70743 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
				100676										
				WELL #:	2H	RRCID ->	238177	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 8965 - 10853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2294 N	1438	-0-	-856 B	-0-	1438	2		N	-0-			94
01		2294 N	1262	-0-	-1032 B	-0-	1262	2		N	-0-			94
02		1943 N	1858	-0-	-85 B	-0-	1858	2		N	-0-			94
03		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2		N	-0-			94
04		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2		N	-0-			94
05		1984 N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-				N	NO RPT			94
-----														
TREGELLAS 648				WELL #:	4H	RRCID ->	246376	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 9103 - 11451		
12		899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763	2		N	-0-			115
01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-		2		N	-0-			115
02		841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-				N	-0-			115
03		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	758	2	41 9	N	37	101 1		51
04		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	789	2	4 9	N	4			55
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			55
-----														
COURSON OIL & GAS, INC. ELLIOTT				182785	WELL #:	1 T	RRCID ->	122601	COMPL. DATE	07/17/1986	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7540 - 7546	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			140
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-	97 1		43
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			43
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			43
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-15949				N	-0-			43
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-15949				N	NO RPT			43
				PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2024										
-----														
PHILIPP				WELL #:	1143	RRCID ->	242155	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8626 - 8644		
12		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	62	1	1078 2	N	-0-			123
01		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	62	1	1071 2	N	-0-			123
02		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	58	1	990 2	N	-0-			123
03		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	62	1	1044 2	N	-0-			123
04		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	60	1	1003 2	N	-0-			123
05		1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	62	1	1021 2	N	-0-			123
-----														
GOOD				WELL #:	1139	RRCID ->	247812	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9062 - 9076		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			109
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			109
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			109
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			109
04		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			109
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			109
-----														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC PERRYTON GU -1-				385847	WELL #:	1	RRCID ->	022509	COMPL. DATE	01/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7479 - 7491	
12		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			28
01		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-	3 5		25
02		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	833	2	2 9	N	2			27
03		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	882	2	6 9	N	5			32
04		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	804	2	3 9	N	3			35
05		2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2608	2	6 9	N	5			40



PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
 DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1731	-0-	-253 B	-0-	97	1	1606	2	N	25	183 1	82
01	1922 N	1759	-0-	-163 B	-0-	28	9	1652	2	N	9		91
02	1624 N	1512	-0-	-112 B	-0-	10	9	1402	2	N	18		109
03	1736 N	1627	-0-	-109 B	-0-	20	9	1515	2	N	14		123
04	1710 N	1619	-0-	-91 B	-0-	94	1	1493	2	N	29		152
05	1612 N	1495	-0-	-117 B	-0-	32	9	1370	2	N	25		177
						97	1						
						28	9						

KING OPERATING CORPORATION 465296  
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

12	682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592	2			N	-0-		30
01	682 N	369	-0-	-313 B	-0-	369	2			N	-0-		30
02	638 N	618	-0-	-20 B	-0-	618	2			N	-0-		30
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-		30
04	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-		30
05	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-		30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

12	2635 N	2373	-0-	-262 B	-0-	2355	2	18	9	N	16		51
01	2325 N	2187	-0-	-138 B	-0-	2181	2	6	9	N	5		56
02	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2264	2	11	9	N	10		66
03	2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	16	77 1	5
04	2130 N	1156	-0-	-974 B	-0-	1150	2	6	9	N	5		10
05	2418 N	2096	-0-	-322 B	-0-	2096	2			N	-0-		10

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

12	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	748	2	4	9	N	4		17
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	748	2	50	9	N	45		62
02	696 N	681	-0-	-15 B	-0-	653	2	28	9	N	25		87
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	15		102
04	780 N	610	-0-	-170 B	-0-	601	2	9	9	N	8		110
05	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	704	2	31	9	N	28	89 1	49

PERRYTON (ST. LOUIS)		70743 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574								
PATRIOT SWD		WELL #: 101		RRCID -> 225751		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PERRYTON, N. E. (MARMATON)		70746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 216357		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)		70747 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
DIEBALL		WELL #: 1		RRCID -> 228189		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683		
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	8 1	73 2	N	-0-	117
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	16 1	319 2	N	-0-	117
02	377 N	231	-0-	-146	-0-	30 1	201 2	N	-0-	117
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	62 1	561 2	N	-0-	117
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	50 1	314 2	N	17	134
						19 9				
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	62 1	325 2	N	-0-	134
E2 OPERATING LLC		238475								
SCHNEIDER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540		
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-	118
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	118
02	609 N	588	-0-	-21	-0-	588 3		N	-0-	118
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-	118
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	118
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	549 3		N	-0-	118
PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ESTES AND COMPANY LLC.		254560								
GRIGGS		WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543		
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1683 2	66 9	N	60	223
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1563 2	110 9	N	100	323
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1430 2	66 9	N	60	383
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1353 2	88 9	N	80	95
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1739 2	66 9	N	60	155
*05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1912 2	7 9	N	6	161
SCHOENHALS		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 BE ANADARKO II, LLC 100676  
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384  
 LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					143
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	N	4					147
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4					151
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					154
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	N	4					158
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					59
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					59
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					59
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					59
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

12	3100 N	2831	-0-	-269	-0-	4136	2831	3		N	-0-					-0-
01	3100 N	2610	-0-	-490	-0-	3646	2610	3		N	-0-					-0-
02	2900 N	1957	-0-	-943	-0-	2703	1957	3		N	-0-					-0-
03	3100 N	2445	-0-	-655	-0-	2048	2445	3		N	-0-					-0-
04	3000 N	2365	-0-	-635	-0-	1413	2365	3		N	-0-					-0-
*05	3100 N	2397	-0-	-703	-0-	710	2397	3		N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
ESTES AND COMPANY LLC. 254560  
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

12	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	31	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	31	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	1471	-0-	-95	-0-	29	1	1442	2	N	-0-					-0-
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	31	1	1683	2	N	-0-					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536  
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					68
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					68
02	667 N	620	-0-	-47	-0-	620	3			N	-0-					68
03	806 N	473	-0-	-333	-0-	473	3			N	-0-					68
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					68
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	208	1	570	3	N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723									
LANCE				WELL #:	1	RRCID ->	022544	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8190 - 8350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)				70750 555	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
BATON OIL & GAS, LLC				056384									
HAAR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	283977	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7926 - 7950
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			196	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	1			197	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			197	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	2			199	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	1			200	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			200	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851	ASSOCIATED				CNTY: OCHILTREE				
WITTLER				WELL #:	1	RRCID ->	201271	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8165 - 8174
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
02	58 #	29	-0-	-29	-0-	29	3	N	-0-			-0-	
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	4	3	N	10			10	
04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	6	3	N	282	190	1	102	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	245	187	1	160	

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473	ASSOCIATED				CNTY: OCHILTREE				
ODELL-JOHNSON				WELL #:	1 T	RRCID ->	037359	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	2872 - 7900
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ODELL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	037360	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7832 - 7852
12	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-	
01	496 #	435	-0-	-61	-0-	435	2	N	-0-			-0-	
02	464 #	456	-0-	-8	-0-	456	2	N	-0-			-0-	
03	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	2	N	-0-			-0-	
04	450 #	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-			-0-	
05	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	2	N	-0-			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED				CNTY: OCHILTREE				
STOREY				WELL #:	1	RRCID ->	176874	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7866 - 7886
12	714 R	714	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			160	
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			160	
02	950 R	950	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			160	
03	942 R	942	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			160	
04	892 R	892	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			160	
05	990 R	990	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			160	

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697													
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256		N	-0-			67
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958													
12	558	N	342	-0-	-216	B	-0-	342	2	N	-0-		5
01	682	N	376	-0-	-306	B	-0-	376	2	N	-0-		5
02	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	2336	2	N	3		8
03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	3		11
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	582	2	N	5		16
05	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	2	N	-0-		16
-----													
PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168													
12	665	N	665	-0-	-0-		-0-	62	1	N	603	2	-0-
01	806	N	127	-0-	-679		-0-	44	1	N	83	2	-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-		-0-	56	1	N	1174	2	-0-
03	723	N	723	-0-	-0-		-0-	62	1	N	661	2	-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-		-0-	50	1	N	955	2	-0-
05	806	N	725	-0-	-81		-0-	62	1	N	663	2	-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1085 #	1031	-0-	-54	-0-	1024	2	7 9	N	6	426
01	1085 #	996	-0-	-89	-0-	984	2	12 9	N	11	437
02	1015 #	942	-0-	-73	-0-	939	2	3 9	N	3	440
03	1054 #	1004	-0-	-50	-0-	998	2	6 9	N	5	445
04	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	445
05	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-	445

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 E2 OPERATING LLC 238475  
 SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	69
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-	69
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-	69
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	69
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	69
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	69

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	18
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	18
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	18
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	18
04	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	2		N	-0-	18
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	18

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 SCS NEWTON OIL LLC 760234  
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1395 N	1858	-0-	463 B	-11364	62	1	1796 2	N	-0-	-0-
01	1395 N	727	-0-	-668 B	-11364	36	1	691 2	N	-0-	-0-
02	1305 N	2157	-0-	852 B	-10512	58	1	2099 2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1871	-0-	476 B	-10036	62	1	1809 2	N	-0-	-0-
04	690 N	1713	-0-	1023 B	-9013	60	1	1653 2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1715	-0-	320 B	-8693	62	1	1653 2	N	-0-	-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962				N	NO RPT	-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
MASTERSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2691 - 2709					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-				-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-				-0-
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-				-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2454 - 2493					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
PALO DURO RESOURCES LLC		637389													
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2860 - 2996					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3400 - 3714					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3183 - 3356					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARLAN		WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 3094 - 3284					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)				73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
EQV OPERATING LLC				101634									
JINES 481		WELL #:		1T	RRCID ->	203261	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9274 - 9290		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LINA -BH-				1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9166 - 9188		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENT				4570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:		4570	RRCID ->	211033	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9414 - 9424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2024													

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON "E"				2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3	N	-0-			199
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			199
02		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3	N	-0-			199
03		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-			199
04		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3	N	-0-			199
05		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			199

HERNDON				1569	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:		1569	RRCID ->	210058	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8944 - 9404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		4805 X	3233	-0-	-1572	-0-	3233	2	N	-0-			-0-
01		3534 X	1829	-0-	-1705	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
02		3306 X	964	-0-	-2342	-0-	964	2	N	-0-			-0-
03		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-			-0-
04		3120 X	1336	-0-	-1784	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9490 - 9561		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
KING OPERATING CORPORATION				465296											
PSHIGODA				WELL #:	2 T	RRCID ->	088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	6812 - 8116		
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2				N	-0-			71
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2				N	-0-			71
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2				N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
PSHIGODA, N. (DES MOINES)				73336 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
BILL				WELL #:	1663	RRCID ->	158492	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7064 - 7128		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
HERNDON				WELL #:	1663	RRCID ->	174097	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7032 - 7119		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PUNDT (ATOKA)				73400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
PUNDT				WELL #:	1	RRCID ->	073969	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9231 - 9245		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
TURNER, ROSE C.				WELL #:	2541	RRCID ->	138942	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9204 - 9216		
12	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	1418	2				N	-0-			72
01	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2				N	-0-			72
02	1363 N	1324	-0-	-39	-0-	1324	2				N	-0-			72
03	1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2				N	-0-			72
04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2				N	-0-			72
05	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2				N	-0-			72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092												
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	372 #	275	-0-	-97	-0-	275 3				N	-0-			-0-
01	372 #	26	-0-	-346	-0-	26 3				N	-0-			-0-
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3				N	-0-			-0-
03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 3				N	-0-			-0-
*04	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 3				N	-0-			-0-
05	372 #	319	-0-	-53	-0-	319 3				N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 4044 - 4070				
12	372 #	212	-0-	-160	-0-	212 3				N	-0-			-0-
01	372 #	20	-0-	-352	-0-	20 3				N	-0-			-0-
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3				N	-0-			-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3				N	-0-			-0-
*04	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 3				N	-0-			-0-
05	341 #	245	-0-	-96	-0-	245 3				N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 4087 - 4128				
12	403 #	299	-0-	-104	-0-	299 3				N	-0-			-0-
01	403 #	29	-0-	-374	-0-	29 3				N	-0-			-0-
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 3				N	-0-			-0-
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 3				N	-0-			-0-
*04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 3				N	-0-			-0-
05	403 #	346	-0-	-57	-0-	346 3				N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3963 - 4014				
12	310 #	190	-0-	-120	-0-	190 3				N	-0-			-0-
01	310 #	18	-0-	-292	-0-	18 3				N	-0-			-0-
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 3				N	-0-			-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3				N	-0-			-0-
*04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3				N	-0-			-0-
05	310 #	220	-0-	-90	-0-	220 3				N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 2940 - 2970				
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3				N	-0-			-0-
01	62 #	11	-0-	-51	-0-	11 3				N	-0-			-0-
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3				N	-0-			-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3				N	-0-			-0-
*04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3				N	-0-			-0-
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3				N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 3940 - 3974				
12	465 #	275	-0-	-190	-0-	275 3				N	-0-			-0-
01	465 #	26	-0-	-439	-0-	26 3				N	-0-			-0-
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3				N	-0-			-0-
03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 3				N	-0-			-0-
*04	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 3				N	-0-			-0-
05	465 #	318	-0-	-147	-0-	318 3				N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3976 - 4130				
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3				N	-0-			-0-
01	155 #	10	-0-	-145	-0-	10 3				N	-0-			-0-
02	145 #	138	-0-	-7	-0-	138 3				N	-0-			-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3				N	-0-			-0-
04	150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3				N	-0-			-0-
05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85 3				N	-0-			-0-

-----											
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		73768 142	ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092							
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #:		6	RRCID ->	261929	COMPL. DATE	07/02/1953	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3938 - 4084
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE
											BALANCE
-----											
12		372 #	212	-0-	-160	-0-		212	3		-0-
01		372 #	20	-0-	-352	-0-		20	3		-0-
02		324 R	324	-0-	-0-	-0-		324	3		-0-
03		345 R	345	-0-	-0-	-0-		345	3		-0-
*04		319 R	319	-0-	-0-	-0-		319	3		-0-
05		341 #	245	-0-	-96	-0-		245	3		-0-
-----											
EDGE, BEULAH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	262185	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	4078	PERF. 4090 - 4106
12		109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	3		-0-
01		62 #	11	-0-	-51	-0-		11	3		-0-
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-		168	3		-0-
03		178 R	178	-0-	-0-	-0-		178	3		-0-
*04		165 R	165	-0-	-0-	-0-		165	3		-0-
*05		126 R	126	-0-	-0-	-0-		126	3		-0-
-----											
EDGE, BEULAH		WELL #:		7	RRCID ->	262787	COMPL. DATE	03/04/1954	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 3952 - 4082
12		111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	3		-0-
01		124 #	7	-0-	-117	-0-		7	3		-0-
02		116 #	101	-0-	-15	-0-		101	3		-0-
03		124 #	109	-0-	-15	-0-		109	3		-0-
04		120 #	91	-0-	-29	-0-		91	3		-0-
05		124 #	62	-0-	-62	-0-		62	3		-0-
-----											
EDGE, BEULAH -166- E		WELL #:		8	RRCID ->	262788	COMPL. DATE	03/01/1954	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 3930 - 4098
12		279 #	213	-0-	-66	-0-		213	3		-0-
01		279 #	20	-0-	-259	-0-		20	3		-0-
02		326 R	326	-0-	-0-	-0-		326	3		-0-
03		346 R	346	-0-	-0-	-0-		346	3		-0-
*04		321 R	321	-0-	-0-	-0-		321	3		-0-
05		279 #	246	-0-	-33	-0-		246	3		-0-
-----											
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #:		3	RRCID ->	262790	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3884 - 4045
12		279 #	169	-0-	-110	-0-		169	3		-0-
01		279 #	16	-0-	-263	-0-		16	3		-0-
02		259 R	259	-0-	-0-	-0-		259	3		-0-
03		276 R	276	-0-	-0-	-0-		276	3		-0-
*04		255 R	255	-0-	-0-	-0-		255	3		-0-
05		279 #	196	-0-	-83	-0-		196	3		-0-
-----											
EDGE, BEULAH		WELL #:		8	RRCID ->	262791	COMPL. DATE	04/09/1954	TOTAL DEPTH	4141	PERF. 3946 - 4126
12		202 R	202	-0-	-0-	-0-		202	3		-0-
01		217 #	13	-0-	-204	-0-		13	3		-0-
02		203 #	182	-0-	-21	-0-		182	3		-0-
03		217 #	198	-0-	-19	-0-		198	3		-0-
04		210 #	164	-0-	-46	-0-		164	3		-0-
05		217 #	112	-0-	-105	-0-		112	3		-0-
-----											
EDGE, BEULAH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	262792	COMPL. DATE	08/18/1953	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 3884 - 4045
12		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3		-0-
01		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3		-0-
02		155 R	155	-0-	-0-	-0-		155	3		-0-
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-		165	3		-0-
*04		153 R	153	-0-	-0-	-0-		153	3		-0-
*05		117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	3		-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-			-0-
02		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-
03		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*04		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
*05		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
-----												
LARGE OPERATING LLC 486623												
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118												
12		527 #	235	-0-	-292	-0-	235 3	N	-0-			-0-
01		527 #	9	-0-	-518	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-			-0-
03		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			-0-
04		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			-0-
05		527 #	397	-0-	-130	-0-	397 3	N	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068												
12		496 #	375	-0-	-121	-0-	375 3	N	-0-			-0-
01		496 #	55	-0-	-441	-0-	55 3	N	-0-			-0-
02		551 #	463	-0-	-88	-0-	463 3	N	-0-			-0-
03		589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			-0-
04		570 #	321	-0-	-249	-0-	321 3	N	-0-			-0-
05		496 #	467	-0-	-29	-0-	467 3	N	-0-			-0-

-----														
QUINDUNO (ALBANY		DOLOMITE, LO.)		//CONT.//	73768 142	ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
PANTERA ENERGY		COMPANY		//CONT.//	638486									
HAGGARD TR 5				WELL #:	24	RRCID ->	022574	COMPL. DATE	01/06/1960	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3990 - 4024	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
HAGGARD TR 3				WELL #:	27	RRCID ->	022575	COMPL. DATE	10/23/1956	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	4050 - 4101	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
AGATHA				WELL #:	1	RRCID ->	022584	COMPL. DATE	02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4004 - 4110	
12	279	#	135	-0-	-144	-0-	135	3	N	-0-			-0-	
01	279	#	19	-0-	-260	-0-	19	3	N	-0-			-0-	
02	261	#	160	-0-	-101	-0-	160	3	N	-0-			-0-	
03	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-	
04	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-	
05	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-	
-----														
AGATHA				WELL #:	2	RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4004 - 4116	
12	1209	#	991	-0-	-218	-0-	991	3	N	-0-			-0-	
01	1209	#	148	-0-	-1061	-0-	148	3	N	-0-			-0-	
02	1131	#	1034	-0-	-97	-0-	1034	3	N	-0-			-0-	
03	1209	#	1035	-0-	-174	-0-	1035	3	N	-0-			-0-	
04	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-			-0-	
05	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-			-0-	
-----														
EDGE -A-				WELL #:	1	C	RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 - 4089
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
GAY				WELL #:	4	C	RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3930 - 4054
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LOCKE				WELL #:	3	RRCID ->	022597	COMPL. DATE	11/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3952 - 4088	
12	1643	#	1176	-0-	-467	-0-	1176	3	N	-0-			-0-	
01	1643	#	30	-0-	-1613	-0-	30	3	N	-0-			-0-	
02	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-	
03	1731	R	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-	
04	1530	#	1314	-0-	-216	-0-	1314	3	N	-0-			-0-	
05	1705	#	1115	-0-	-590	-0-	1115	3	N	-0-			-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			-0-
01		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 3		-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
04		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			-0-
05		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			-0-
-----									
HAGGARD TR 3		WELL #: 36		RRCID -> 044508		COMPL. DATE 08/01/1968		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HAGGARD TR 4		WELL #: 15		RRCID -> 045936		COMPL. DATE 04/07/1969		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
HAGGARD TR 7		WELL #: 47		RRCID -> 045937		COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107	
12		744 #	493	-0-	-251	-0-	493 3		-0-
01		713 #	63	-0-	-650	-0-	63 3		-0-
02		712 R	712	-0-	-0-	-0-	712 3		-0-
03		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		-0-
04		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 3		-0-
05		775 #	691	-0-	-84	-0-	691 3		-0-
-----									
GAY		WELL #: 7		RRCID -> 049335		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022	
12		1023 #	626	-0-	-397	-0-	626 3		-0-
01		1023 #	81	-0-	-942	-0-	81 3		-0-
02		1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		-0-
03		1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		-0-
04		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		-0-
05		1023 #	676	-0-	-347	-0-	676 3		-0-
-----									
HAGGARD TR 8		WELL #: 41		RRCID -> 051848		COMPL. DATE 01/10/1972		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073	
12		585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 3		-0-
01		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3		-0-
02		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3		-0-
03		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		-0-
04		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 3		-0-
05		691 R	691	-0-	-0-	-0-	691 3		-0-
-----									
HAGGARD TR 2		WELL #: 1		RRCID -> 052034		COMPL. DATE 01/15/1972		TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3955 - 4005	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE		* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 #	275	-0-	-128	-0-		275	3	N	-0-		-0-
01	403 #	41	-0-	-362	-0-		41	3	N	-0-		-0-
02	377 #	339	-0-	-38	-0-		339	3	N	-0-		-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
04	390 #	235	-0-	-155	-0-		235	3	N	-0-		-0-
05	372 #	343	-0-	-29	-0-		343	3	N	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 4				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3958 - 4050			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EDGE -D-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3968 - 4104			
12	589 #	337	-0-	-252	-0-		337	3	Y	-0-		-0-
01	496 #	42	-0-	-454	-0-		42	3	Y	-0-		-0-
02	475 R	475	-0-	-0-	-0-		475	3	Y	-0-		-0-
03	450 R	450	-0-	-0-	-0-		450	3	Y	-0-		-0-
04	360 #	300	-0-	-60	-0-		300	3	Y	-0-		-0-
05	372 #	210	-0-	-162	-0-		210	3	Y	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 2				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3958 - 4000			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
EDGE -D-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4031 - 4097			
12	992 #	597	-0-	-395	-0-		597	3	Y	-0-		-0-
01	992 #	70	-0-	-922	-0-		70	3	Y	-0-		-0-
02	841 #	802	-0-	-39	-0-		802	3	Y	-0-		-0-
03	931 R	931	-0-	-0-	-0-		931	3	Y	-0-		-0-
04	842 R	842	-0-	-0-	-0-		842	3	Y	-0-		-0-
05	868 #	688	-0-	-180	-0-		688	3	Y	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 4				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3970 - 4090			
12	341 #	37	-0-	-304	-0-		37	3	N	-0-		-0-
01	341 #	5	-0-	-336	-0-		5	3	N	-0-		-0-
02	58 #	25	-0-	-33	-0-		25	3	N	-0-		-0-
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-		88	3	N	-0-		-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-		55	3	N	-0-		-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-		55	3	N	-0-		-0-
-----												
MCCUITION, G.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3972 - 4084			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 #	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	899 #	102	-0-	-797	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	812 #	695	-0-	-117	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	837 #	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
-----																
STONE -A-				WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120												
12	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	9	-0-	-363	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	319 #	291	-0-	-28	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 4				WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117												
12	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	217 #	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	203 #	75	-0-	-128	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G.				WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111												
12	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341 #	45	-0-	-296	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	310 #	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	465 #	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 8				WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082												
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
-----																
BELL, A. R.				WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158												
12	1209 #	384	-0-	-825	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	1209 #	16	-0-	-1193	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	837 #	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUISTION, G. -A-				WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080												
12	465 #	109	-0-	-356	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	465 #	4	-0-	-461	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	435 #	113	-0-	-322	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS							
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486									
MCCUISTION, G. WELL #: 1		RRCID -> 125531	COMPL. DATE 12/14/1952	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4092	- 4113			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-	-0-
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	-0-
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-	-0-
-----									
MCCUISTION, G. WELL #: 5		RRCID -> 125532	COMPL. DATE 02/16/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4109	- 4110			
12	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-	-0-
01	806 #	145	-0-	-661	-0-	145 3	N	-0-	-0-
02	1747 R	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	N	-0-	-0-
03	806 #	540	-0-	-266	-0-	540 3	N	-0-	-0-
04	780 #	744	-0-	-36	-0-	744 3	N	-0-	-0-
05	806 #	645	-0-	-161	-0-	645 3	N	-0-	-0-
-----									
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5		RRCID -> 127612	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3974	- 4100			
12	1519 #	67	-0-	-1452	-0-	67 3	Y	-0-	-0-
01	1519 #	10	-0-	-1509	-0-	10 3	Y	-0-	-0-
02	1334 #	279	-0-	-1055	-0-	279 3	Y	-0-	-0-
03	837 #	84	-0-	-753	-0-	84 3	Y	-0-	-0-
04	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	Y	-0-	-0-
05	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 3	Y	-0-	-0-
-----									
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6		RRCID -> 127613	COMPL. DATE 03/23/1988	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3942	- 4102			
12	806 #	143	-0-	-663	-0-	143 3	Y	-0-	-0-
01	806 #	5	-0-	-801	-0-	5 3	Y	-0-	-0-
02	696 #	148	-0-	-548	-0-	148 3	Y	-0-	-0-
03	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744 3	Y	-0-	-0-
04	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667 3	Y	-0-	-0-
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 3	Y	-0-	-0-
-----									
BELL, A. R. WELL #: 4		RRCID -> 128089	COMPL. DATE 07/08/1988	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 3918	- 4090			
12	1395 #	844	-0-	-551	-0-	844 3	N	-0-	-0-
01	1395 #	35	-0-	-1360	-0-	35 3	N	-0-	-0-
02	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-	-0-
03	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-	-0-
04	1260 #	950	-0-	-310	-0-	950 3	N	-0-	-0-
05	1395 #	645	-0-	-750	-0-	645 3	N	-0-	-0-
-----									
HAGGARD TR 4 WELL #: 42		RRCID -> 128465	COMPL. DATE 09/09/1988	TOTAL DEPTH 6317	PERF. 3962	- 4076			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
HAGGARD TR 8 WELL #: 32		RRCID -> 131777	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 3950	- 4100			
12	1271 #	877	-0-	-394	-0-	877 3	N	-0-	-0-
01	1240 #	111	-0-	-1129	-0-	111 3	N	-0-	-0-
02	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-	-0-
03	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-	-0-
04	1140 #	1068	-0-	-72	-0-	1068 3	N	-0-	-0-
05	1364 #	932	-0-	-432	-0-	932 3	N	-0-	-0-

-----													
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		713 #	218	-0-	-495	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01		713 #	8	-0-	-705	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02		667 #	232	-0-	-435	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03		1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
04		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
05		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
-----													
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095													
12		310 #	121	-0-	-189	-0-	121 3		N	-0-			-0-
01		310 #	4	-0-	-306	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02		290 #	127	-0-	-163	-0-	127 3		N	-0-			-0-
03		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
-----													
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106													
12		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
01		310 #	72	-0-	-238	-0-	72 3		N	-0-			-0-
02		818 R	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
03		769 R	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
04		603 R	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
05		526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
-----													
HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082													
12		712 R	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
01		124 #	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-			-0-
02		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
03		124 #	35	-0-	-89	-0-	35 3		N	-0-			-0-
04		120 #	18	-0-	-102	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05		124 #	22	-0-	-102	-0-	22 3		N	-0-			-0-
-----													
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		CNTY: ROBERTS										
LOCKE		WELL #:	2	RRCID ->	196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978	-	4087	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKE		WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129	
12	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
01	279 #	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
03	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
04	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
LOCKE		WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKE		WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091	
12	620 #	275	-0-	-345	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	930 #	61	-0-	-869	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	870 #	507	-0-	-363	-0-	507	3			N	-0-			-0-
03	930 #	534	-0-	-396	-0-	534	3			N	-0-			-0-
04	420 #	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-			-0-
05	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
PENNINGTON		WELL #:	5	RRCID ->	237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930	-	4050	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #:	51	RRCID ->	258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A			
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
HAGGARD TR 4		WELL #:	30	RRCID ->	262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998	-	4106	
12	527 #	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01	527 #	31	-0-	-496	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	493 #	168	-0-	-325	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
04	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 4 WC		WELL #: 29		RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3979 - 4033						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EDGE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4068 - 4075						
12	806 #	330	-0-	-476	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	806 #	70	-0-	-736	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	806 #	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	780 #	637	-0-	-143	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	806 #	321	-0-	-485	-0-	321	3			N	-0-					-0-
-----																
LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3954 - 4080						
12	1519 #	805	-0-	-714	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	1519 #	180	-0-	-1339	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1519 #	1247	-0-	-272	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
-----																
QUINDUNO (COUNCIL GROVE) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 135		WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4060 - 4072						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
R. D. MILLS (ATOKA) BRACKEN OPERATING, L.L.C. PAYNE RANCH		WELL #: 1211		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8568 - 8664						
12	961 N	1231	-0-	270 B	-22909	1175	3	56	9	N	51					208
01	0 N	917	-0-	917 B	-21992	887	3	30	9	N	27					235
02	899 N	1192	-0-	293 B	-21699	1158	3	34	9	N	31	186	1			80
03	961 N	1238	-0-	277 B	-21422	1180	3	58	9	N	53					133
04	0 N	1125	-0-	1125 B	-20297	1071	3	54	9	N	49					182
05	0 N	1159	-0-	1159 B	-19138	1103	3	56	9	N	51					233

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947	500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
CARRIE		WELL #:		1190	RRCID ->	212040	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9142	-	9154	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
-----															
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
PAYNE RANCH "A"		WELL #:		1210	RRCID ->	189284	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	8470	-	8494	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025				N	1				198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025				N	2				200
02	14B2 EXT	17	-0-	17	B	-59008	16	2	1	9	N	1			201
03	14B2 EXT	9	-0-	9	B	-58999	9	2			N	-0-			201
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-58999					N	-0-			201
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-58999					N	NO RPT			201
-----															
R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966	150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
MARTY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160749	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3196	-	3204	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RFC (MORROW, UPPER)				74011	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
BE ANADARKO II, LLC				100676											
PAYNE TRUST		WELL #:		1222	RRCID ->	246663	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8793	-	8833	
12	470 N	470	-0-	-0-		-0-	460	3	10	9	N	9			104
01	389 N	389	-0-	-0-		-0-	378	3	11	9	N	10			114
02	551 N	270	-0-	-281		-0-	256	3	14	9	N	13			127
03	550 N	550	-0-	-0-		-0-	504	3	46	9	N	42	152	1	17
04	569 N	569	-0-	-0-		-0-	544	3	25	9	N	23			40
*05	429 N	429	-0-	-0-		-0-	401	3	28	9	N	25			65
-----															
R. H. F. (MORROW)				74035	400	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
ROPER		WELL #:		103	RRCID ->	124234	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8357	-	8371	
12	744 #	559	-0-	-185		-0-	58	1	501	2	N	-0-			108
01	744 #	587	-0-	-157		-0-	28	1	559	2	N	-0-			108
02	1120 R	1120	-0-	-0-		-0-	58	1	1062	2	N	-0-			108
03	1446 R	1446	-0-	-0-		-0-	50	1	1396	2	N	-0-			108
04	720 #	580	-0-	-140		-0-	50	1	530	2	N	-0-			108
05	744 #	625	-0-	-119		-0-	54	1	571	2	N	-0-			108

RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		101619													
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148					
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-				10
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				10
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-				10
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				10
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				10
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				10
-----															
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8028 - 8038					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7994 - 8018					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8028 - 8045					
HOBART RANCH		WELL #: 2058													
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
02	0 N	765	-0-	765	-0-	765	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		101619													
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11206 - 11591					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
PYEATT				WELL #: 1051	RRCID -> 168049	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11140	- 11158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 171601	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 19600	PERF.11674	- 11686					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PYEATT				WELL #: 3051	RRCID -> 227357	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 12308	PERF.11052	- 12167					
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			144
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			144
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1362	2	59	9	N	54			198
03	1395 N	164	-0-	-1231	-0-	164	2			N	-0-			198
04	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1076	2	42	9	N	38	165	1	71
05	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1324	2	19	9	N	17			88
-----														
SHELL FEE 45				WELL #: 3	RRCID -> 230275	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 12422	PERF.11422	- 12360					
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	798	2	19	9	N	17			72
01	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-			72
02	522 N	339	-0-	-183	-0-	339	2			N	-0-			72
03	806 N	103	-0-	-703	-0-	103	2			N	-0-			72
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			72
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	581	2	28	9	N	25	42	1	55
-----														
RAMP RANCH				WELL #: 3025	RRCID -> 230744	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11058	- 12079					
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-			37
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-			37
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			37
03	620 N	207	-0-	-413	-0-	207	2			N	-0-			37
04	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-			37
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-			37
-----														
SHELL FEE 45				WELL #: 12	RRCID -> 235580	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL DEPTH 12690	PERF.11562	- 12624					
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-			38
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-			38
02	435 N	413	-0-	-22	-0-	413	2			N	-0-			38
03	496 N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-			38
04	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-			38
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-			38
-----														
EUBANK 44				WELL #: 1	RRCID -> 235939	COMPL. DATE 10/22/2007	TOTAL DEPTH 13520	PERF.11568	- 12804					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8



RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
-----																
CANTWELL				WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10906		- 12765		
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-					28
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-					28
02	725	N	524	-0-	-201	-0-	524	2		N	-0-					28
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	496	2	6	9	N	5				33
04	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	2			N	-0-				33
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	540	2	41	9	N	37				70
-----																
THORNTON 59				WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905		PERF.11816		- 12854		
12	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2		N	-0-					72
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2		N	-0-					72
02	1334	N	1321	-0-	-13	-0-	1320	2	1	9	N	1	20	1		53
03	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-				53
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				53
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-				53
-----																
SHELL FEE 45				WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11612		- 12748		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
-----																
RAMSEY 58				WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11009		- 12761		
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-					35
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-					35
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-					35
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-					35
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-					35
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-					35
-----																
SHELL FEE 45				WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11534		- 13013		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
-----																
RW				WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304		PERF.11164		- 11640		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-				12
01	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-				12
02	1131 N	1064	-0-	-67	-0-	1064	2			N	-0-				12
03	1209 N	895	-0-	-314	-0-	895	2			N	-0-				12
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-				12
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-				12
-----															
EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773						
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	932	2	26	9	N	24	60	1		28
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	841	2	23	9	N	21				49
02	841 N	741	-0-	-100	-0-	741	2			N	-0-				49
03	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-				49
04	840 N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-				49
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	761	2	24	9	N	22	48	1		23
-----															
RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012			TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148						
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-				57
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-				57
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-				57
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-				57
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
-----															
THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013			TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220						
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	335	1	2235	2	N	62	132	1		120
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	281	1	2002	2	N	53				173
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	313	1	1831	2	N	50				223
03	2635 X	231	-0-	-2404	-0-	167	1	64	9	N	58	194	1		87
04	2550 X	1924	-0-	-626	-0-	54	1	1818	2	N	47				134
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	335	1	2266	2	N	45	145	1		34
-----															
RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318						
12	2765 N	2033	-0-	-732	-0-	2005	2	28	9	N	25				187
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2342	2	53	9	N	48				235
02	1885 N	1591	-0-	-294	-0-	1550	2	41	9	N	37	197	1		75
03	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	1584	2	37	9	N	34				109
04	2310 N	1735	-0-	-575	-0-	1670	2	65	9	N	59				168
05	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1583	2	29	9	N	26	144	1		50

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RAMSEY 58		WELL #:		16H	RRCID ->	276017	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	11670 - 15632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	1079	1	4606	2	N	78	182 1 97
01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	86	9	992	1	N	65	162
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	72	9	1009	1	N	71	175 1 58
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	78	9	1045	1	N	60	118
04	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	66	9	1044	1	N	55	173
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	61	9	1079	1	N	52	180 1 45
						57	9					

RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS				
EQV OPERATING LLC		101634										
EPPS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9534 - 9628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	N	10	201
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1075	3	12	9	N	11	212
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	253	1	793	3	N	13	225
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	14	9	291	1	N	7	181 1 51
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	8	9	228	1	N	8	59
05	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	9	9	243	1	N	7	66
						8	9					

WILDE		74783 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS				
		101634										
		WELL #:		2H	RRCID ->	280115	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9670 - 12692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2667	3	24	9	N	22	239
01	2759 N	2208	-0-	-551	-0-	2197	3	11	9	N	10	249
02	2610 N	2605	-0-	-5	-0-	611	1	1976	3	N	16	265
03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	18	9	706	1	N	16	281
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	18	9	555	1	N	20	186 1 115
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	22	9	591	1	N	13	128
						14	9					

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	128328	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF.	4255 - 4279
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM "27"		75189 444		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
		040209										
		WELL #:		5	RRCID ->	161277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4228 - 4250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		75189 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		8	RRCID ->	163423	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	4166	-	4516	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872					CNTY: ROBERTS						
THURSTON		WELL #:		1	RRCID ->	286161	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	4241	-	4255	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RED DEER (BROWN DOLOMITE)				75189 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
TURNER 50/50, LLC				100570											
HALL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191277	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4310	-	4420	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RED DEER (PENN. R)				75189 888	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC				040209											
OSBORNE, MARION		WELL #:		2 L	RRCID ->	022634	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	9570	-	10875	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RED DEER (WOLFCAMP LM)				75189 905	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC				040209											
JAMESON, MARION		WELL #:		2035	RRCID ->	101529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4286	-	5398	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		5	RRCID ->	122696	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	4606	-	4620	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM)		//CONT.//		75189 905	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
RAFTERH ENTERPRISES, INC.				687912								
OSBORNE 36		WELL #:		3036	RRCID ->	104341	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	4307 - 5420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

RED DEER, NE. (GRAN WASH)				75195 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209								
BYRUM "33"		WELL #:		2	RRCID ->	213371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9580 - 10696
12	496 N	427	-0-	-69 B	-5659	427	3		N	-0-		-0-
01	403 N	459	-0-	56 B	-5603	459	3		N	-0-		-0-
02	377 N	404	-0-	27 B	-5576	404	3		N	-0-		-0-
03	434 N	409	-0-	-25 B	-5576	409	3		N	-0-		-0-
04	450 N	405	-0-	-45 B	-5576	405	3		N	-0-		-0-
05	434 N	313	-0-	-121 B	-5576	313	3		N	-0-		-0-

  

BYRUM "33"		WELL #:		3033	RRCID ->	220053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10442 - 10502
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-

  

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)				75195 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC				101619								
EARP		WELL #:		1 U	RRCID ->	084751	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	15334	PERF.	11039 - 11099
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	163514	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11320 - 11344
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209								
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		2	RRCID ->	022631	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	9570 - 10265
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
BYRUM "6"														
WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARION 26														
WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254				
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	3	14	9	N	13			75
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	3	13	9	N	12			87
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	3	20	9	N	18	5	1	100
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1567	3	14	9	N	13			113
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1531	3	13	9	N	12			125
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	3	11	9	N	10			135
-----														
BYRUM														
WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979										TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278				
12	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-			43
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-			43
02	493 N	381	-0-	-112	-0-	381	3			N	-0-			43
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			43
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			43
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			43
-----														
BYRUM "27"														
WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----														
BYRUM "4"														
WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508				
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-			1
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-			1
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			1
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-			1
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-			1
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-			1
-----														
SHARRON														
WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004										TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350				
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-			-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-			-0-
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	446	3			N	-0-			-0-
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-			-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05	465 N	54	-0-	-411	-0-	54	3			N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARION 26														
WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324				
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 - 10587		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10266		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	
-----														
BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9892 - 10310		
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-		-0-	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-		-0-	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-		-0-	
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-		-0-	
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-		-0-	
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-		-0-	
-----														
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9926 - 10228		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9883 - 10054		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
BYRUM "27"				WELL #:	7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10038 - 10100		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312														
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
02	609 N	507	-0-	-102	-0-	507	3			N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
04	720 N	592	-0-	-128	-0-	592	3			N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290														
12	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	1894	3	20	9	N	18			84
01	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	1816	3	20	9	N	18			102
02	1914 N	1642	-0-	-272	-0-	1628	3	14	9	N	13			115
03	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1819	3	20	9	N	18			133
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1805	3	19	9	N	17			150
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1900	3	14	9	N	13			163
-----														
BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328														
12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-			11
01	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-			11
02	1015 N	975	-0-	-40	-0-	975	3			N	-0-			11
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			11
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			11
05	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-			11
-----														
BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
-----														
BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430														
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			1
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			1
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-			1
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			1
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			1
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			1
-----														
BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329														
12	2480 N	2411	-0-	-69	-0-	2409	3	2	9	N	2			55
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2294	3	36	9	N	33			88
02	2407 N	2247	-0-	-160	-0-	2238	3	9	9	N	8			96
03	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	2407	3			N	-0-			96
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-			96
05	2387 N	2378	-0-	-9	-0-	2378	3			N	-0-			96



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		930 N	766	-0-	-164	-0-	755 3	11 9	N		10			66
01		930 N	775	-0-	-155	-0-	756 3	19 9	N		17			83
02		783 N	747	-0-	-36	-0-	734 3	13 9	N		12	75 1		20
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	802 3	14 9	N		13			33
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	794 3	11 9	N		10			43
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	806 3	11 9	N		10			53
-----														
OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406														
12		527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3		N		-0-			-0-
01		527 N	491	-0-	-36	-0-	491 3		N		-0-			-0-
02		464 N	422	-0-	-42	-0-	422 3		N		-0-			-0-
03		496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3		N		-0-			-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N		-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N		-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

12	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF. 10095 - 10448

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					16
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					16
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	3			N	-0-					16
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					16
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-					16
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					12
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					12
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	3			N	-0-					12
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					12
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					12
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

12	1054	N	203	-0-	-851	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	348	N	286	-0-	-62	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
BYRUM "6"				WELL #:	6	RRCID ->	219139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11094	PERF. 9970 - 10408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
-----																
BYRUM "4"				WELL #:	6	RRCID ->	220031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11204	PERF.10112 - 10464				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BYRUM				WELL #:	2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514 - 10550				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
-----																
BYRUM				WELL #:	605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 9948 - 10365				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
-----																
BYRUM "27"				WELL #:	11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9552 - 10409				
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3				N	-0-	8 1			1
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3				N	-0-				1
02	580 N	527	-0-	-53	-0-	516	3	11 9			N	10				11
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	532	3	3 9			N	3				14
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9 9			N	8				22
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14 9			N	13				35
-----																
BYRUM "6"				WELL #:	8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10040 - 10406				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
OSBORNE 35				WELL #:	11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9460 - 10406				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9960 - 10500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9937 - 10430			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 - 10326			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 - 10440			
12	1398	X	1398	-0-	-0-	1395	3	3	9	N	3				81
01	4495	X	1459	-0-	-3036	1459	3			N	-0-				81
02	4205	X	1288	-0-	-2917	1282	3	6	9	N	5	82	1		4
03	1953	X	1312	-0-	-641	1309	3	3	9	N	3				7
04	1410	X	1123	-0-	-287	1123	3			N	-0-				7
05	1457	X	1268	-0-	-189	1268	3			N	-0-				7
-----															
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 - 10424			
12	217	N	177	-0-	-40	177	3			N	-0-				-0-
01	217	N	198	-0-	-19	198	3			N	-0-				-0-
02	203	N	188	-0-	-15	188	3			N	-0-				-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
-----															
BYRUM "4"		WELL #:		8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 - 10583			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 6		WELL #:		9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 - 10426			
12	596	N	596	-0-	-0-	583	3	13	9	N	12				139
01	588	N	588	-0-	-0-	569	3	19	9	N	17				156
02	580	N	541	-0-	-39	530	3	11	9	N	10				166
03	589	N	573	-0-	-16	560	3	13	9	N	12				178
04	570	N	540	-0-	-30	527	3	13	9	N	12				190
05	589	N	546	-0-	-43	535	3	11	9	N	10				200

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 4		WELL #:		7	RRCID ->	224862	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9349 - 10470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	3				N	-0-			32
01	527 N	250	-0-	-277	-0-	250	3				N	-0-			32
02	493 N	106	-0-	-387	-0-	106	3				N	-0-			32
03	403 N	70	-0-	-333	-0-	70	3				N	-0-			32
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3				N	-0-			32
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3				N	-0-			32
-----															
HALL-OSBORNE		WELL #:		1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
-----															
BYRUM 4		WELL #:		10	RRCID ->	225239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9178 - 10566			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		21	RRCID ->	226023	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9450 - 10431			
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3				N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3				N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3				N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3				N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3				N	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3				N	-0-			-0-
-----															
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9388 - 10156			
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3				N	-0-			-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3				N	-0-			-0-
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3				N	-0-			-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3				N	-0-			-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3				N	-0-			-0-
05	1426 N	37	-0-	-1389	-0-	37	3				N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9214 - 10420			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID ->	228332	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9302 - 10560			
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3				N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3				N	-0-			-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	3				N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3				N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9173 - 10400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9131 - 10370			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9254 - 10601			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9435 - 10690			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9972 - 10398			
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			37
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			37
02	841 N	838	-0-	-3	-0-	838	3			N	-0-			37
03	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-			37
04	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-			37
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			37
-----														
BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF. 9298 - 10168			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9253 - 10492			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9710 - 10950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9436 - 10382		
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	9497 - 10268		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9733 - 10327		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOTHER BEAR 28		WELL #:		6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8205 - 10271		
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1605	3	36	9	N	33			139
01	4185 X	1544	-0-	-2641	-0-	1514	3	30	9	N	27			166
02	3915 X	1445	-0-	-2470	-0-	1412	3	33	9	N	30	155	1	41
03	2418 X	1412	-0-	-1006	-0-	1384	3	28	9	N	25			66
04	1590 X	1307	-0-	-283	-0-	1276	3	31	9	N	28			94
05	1643 X	1304	-0-	-339	-0-	1290	3	14	9	N	13			107
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9765 - 10489		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9426 - 10369		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM				WELL #: 905	RRCID -> 231289	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9936	- 10335						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
-----															
BYRUM 27				WELL #: 18	RRCID -> 232453	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9271	- 10535						
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-				-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-				-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3		N	-0-				-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-				-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 4				WELL #: 18	RRCID -> 232725	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9256	- 10460						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 6				WELL #: 15	RRCID -> 233017	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 10004	- 10411						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 4				WELL #: 20	RRCID -> 233153	COMPL. DATE 10/29/2007	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9274	- 10550						
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-				-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-				-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 4				WELL #: 21	RRCID -> 233165	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9230	- 10558						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BYRUM 27				WELL #: 19	RRCID -> 233277	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9162	- 10434						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		775 N	684	-0-	-91	-0-		684	3				-0-
01		775 N	669	-0-	-106	-0-		669	3				-0-
02		725 N	625	-0-	-100	-0-		625	3				-0-
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	3				-0-
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	3				-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	3				-0-
-----													
BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10050 - 10355	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9785 - 10340	
12		3100 N	5054	-0-	1954	4336		5018	3	36	9	N	134
01		9800 X	5464	-0-	-4336	-0-		5411	3	53	9	N	182
02		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-		5084	3	34	9	N	16
03		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-		5460	3	261	9	N	56
04		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-		5376	3	51	9	N	102
05		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-		5331	3	39	9	N	137
-----													
BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9196 - 10360	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10092 - 10417	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9529 - 10385	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9310 - 10624	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042				
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				-0-
BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 10024 - 10381				
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				36
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				36
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-				36
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-				36
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-				36
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				36
BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9252 - 10472				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9900 - 10430				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BYRUM 4		WELL #:		1204	RRCID ->	236814	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10702	PERF. 9290 - 10544				
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				-0-
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-				-0-
02	609 N	598	-0-	-11	-0-	598	3			N	-0-				-0-
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-				-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				-0-
05	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 4		WELL #:		14	RRCID ->	237150	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9216 - 10548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		23	RRCID ->	237507	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9947 - 10420
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-		-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-		-0-
02	522 N	499	-0-	-23	-0-	499	3		N	-0-		-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-		-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3		N	-0-		-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-		-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	463	3	3 9	N	3		42
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2 9	N	2		44
02	522 N	411	-0-	-111	-0-	411	3		N	-0-		44
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		44
04	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	3		N	-0-		44
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	421	3	9 9	N	8		52
-----												
BYRUM 6		WELL #:		19	RRCID ->	238757	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9870 - 10420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM 27		WELL #:		27	RRCID ->	238758	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9108 - 10412
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM 4		WELL #:		25	RRCID ->	238759	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10118 - 10560
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3		N	-0-		-0-
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3		N	-0-		-0-
02	754 N	706	-0-	-48	-0-	706	3		N	-0-		-0-
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3		N	-0-		-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	3		N	-0-		-0-
-----												
BYRUM 4		WELL #:		26	RRCID ->	239018	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9292 - 10566
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM 4				WELL #:	24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9290 - 10562
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	376 3	11 9	11 9	N	10			102
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	343 3	17 9	17 9	N	15			117
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	356 3	13 9	13 9	N	12			129
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	366 3	13 9	13 9	N	12			141
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	340 3	14 9	14 9	N	13			154
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	331 3	13 9	13 9	N	12			166
-----													
BYRUM 4				WELL #:	23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9294 - 10590
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BYRUM 4				WELL #:	22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 - 10630
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BYRUM 6				WELL #:	18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BYRUM 27				WELL #:	24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARIAN OSBORNE 26				WELL #:	28	RRCID ->	241471	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9886 - 10495
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARIAN OSBORNE 26				WELL #:	30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482
12	3100 N	2420	-0-	-680	1146	2384 3	36 9	36 9	N	33			121
01	3100 N	2271	-0-	-829	317	2236 3	35 9	35 9	N	32			153
02	2324 N	2007	-0-	-317	-0-	1982 3	25 9	25 9	N	23			176
03	2387 N	2098	-0-	-289	-0-	2074 3	24 9	24 9	N	22			198
04	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	2034 3	31 9	31 9	N	28			226
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2209 3	30 9	30 9	N	27	196 1		57

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
-----												
BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----												
BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389												
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	369 3	8 9	N	7		110
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	509 3	9 9	N	8		118
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		118
03	372 N	233	-0-	-139	-0-	-0-	231 3	2 9	N	2		120
04	510 N	185	-0-	-325	-0-	-0-	183 3	2 9	N	2		122
05	403 N	99	-0-	-304	-0-	-0-	99 3		N	-0-		122
-----												
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422												
12	837 N	539	-0-	-298	-0-	-0-	539 3		N	-0-		12
01	775 N	471	-0-	-304	-0-	-0-	471 3		N	-0-		12
02	609 N	500	-0-	-109	-0-	-0-	500 3		N	-0-		12
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		12
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		12
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		12
-----												
BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576												
12	1302 N	782	-0-	-520	-0-	-0-	765 3	17 9	N	15		162
01	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	-0-	1201 3	28 9	N	25		187
02	1102 N	1071	-0-	-31	-0-	-0-	1065 3	6 9	N	5		192
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1204 3	30 9	N	27		219
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	-0-	1152 3	17 9	N	15		234
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1172 3	19 9	N	17		251

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10148 - 10390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	519	3	3 9	N	3		42
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	465	3	11 9	N	10		52
02	551 N	404	-0-	-147	-0-	402	3	2 9	N	2		54
03	527 N	384	-0-	-143	-0-	382	3	2 9	N	2		56
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	387	3	8 9	N	7		63
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	377	3	3 9	N	3		66
-----												
BYRUM 27		WELL #:		28	RRCID ->	244612	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9564 - 10510
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BYRUM 4		WELL #:		11	RRCID ->	244798	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9452 - 10708
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		7
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		7
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		7
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-		7
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-		7
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-		7
-----												
HALL-OSBORNE 66		WELL #:		3	RRCID ->	247504	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9861 - 10370
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		9
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		9
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	476	3		N	-0-		9
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		9
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3		N	-0-		9
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		9

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HALL-OSBORNE				WELL #: 4066	RRCID -> 248219	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 9838	- 10325	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	106 3	6 9	N	5	41
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	169 3	13 9	N	12	53
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	143 3	17 9	N	15	68
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	88 3	8 9	N	7	75
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124 3	3 9	N	3	78
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135 3	9 9	N	8	86
-----										
BYRUM				WELL #: 2105	RRCID -> 248231	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9516	- 10374	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	20
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-	20
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	20
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	20
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	20
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	20
-----										
BYRUM				WELL #: 1805	RRCID -> 248232	COMPL. DATE 12/28/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9467	- 10466	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
-----										
BYRUM				WELL #: 1605	RRCID -> 248797	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 10547	PERF. 9970	- 10384	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
-----										
BYRUM 6				WELL #: 10	RRCID -> 249376	COMPL. DATE 08/05/2008	TOTAL DEPTH 11194	PERF.10192	- 10768	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
OSBORNE 35				WELL #: 14	RRCID -> 251327	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 10667	PERF. 9837	- 10450	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BYRUM 27				WELL #: 25	RRCID -> 251531	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 10649	PERF. 9395	- 10601	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-	-0-
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	93 3		N	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		101619								
CHARLES		WELL #: 107	RRCID -> 228648	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9758	- 10570			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			-0-
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	61 1	62 2	Y	-0-
-----										
CHARLES		WELL #: 307H	RRCID -> 248151	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10917	- 13300			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
EQV OPERATING LLC		101634								
DILLMAN		WELL #: 3	RRCID -> 252281	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 11344	PERF. 9954	- 11260			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
DILLMAN		WELL #: 4	RRCID -> 254157	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 11243	PERF.10008	- 11264			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
DILLMAN		WELL #: 1401	RRCID -> 267273	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 11587	PERF. 9806	- 11148			
12		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3042 3	34 9	N	31
01		2170 N	1749	-0-	-421	-0-	1732 3	17 9	N	15
02		2030 N	5	-0-	-2025	-0-	5 1		N	-0-
*03		2170 N	269	-0-	-1901	-0-	268 3	1 9	N	1
04		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-
-----										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872								
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 1025	RRCID -> 077621	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6023	- 10246			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
-----												
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325												
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872  
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	58	N	-0-	-0-	-0-	-58					N	-0-				33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALLACE CC		WELL #:		2010	RRCID ->	247605	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	9113	- 10083		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----															
WALLACE CC		WELL #:		3010	RRCID ->	250583	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9054	- 10777		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
-----															
WALLACE CC		WELL #:		4	RRCID ->	259698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9160	- 10918		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
-----															
RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155											
CAMPBELL, J.		WELL #:		2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472	- 11496		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023															
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ISAACS 207		WELL #:		2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364	- 11398		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC				101619											
CAMPBELL		WELL #:		1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11124	- 11819		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
RECKLESS 1028		WELL #: 1V		RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9055 - 9062	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
-----											
REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
TOP O TEXAS ENERGY, L.P.		862573									
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875		PERF. 4220 - 4280	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SCS NEWTON OIL LLC		760234									
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9033 - 9152	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
-----											
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3178 - 3221	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		040205									
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10376 - 10381	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10330 - 10346	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8716 - 8924		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9470 - 10750		
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	19			94
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	9	343	2	N	11	80	1	25
02	319 N	240	-0-	-79	-0-	12	9	211	2	N	-0-			25
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	29	1	267	2	N	-0-			25
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	31	1	279	2	N	-0-			25
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-			25
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-			25
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9170 - 9182		
12	713 N	382	-0-	-331	-0-	28	1	354	2	N	-0-			97
01	713 N	78	-0-	-635	-0-	75	1	3	9	N	3			100
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	2	N	2	72	1	30
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	2	9	1105	2	N	2			32
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	1060	2	N	5			37
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	2	9	1064	2	N	1			38
						84	1	1064	2	N	1			38
						1	9							
-----														
MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9131 - 9145				
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	N	4			125
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	4	9	769	2	N	3			128
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	649	2	N	25	121	1	32
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	3	9	672	2	N	1			33
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	N	4			37
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	9	553	2	N	11			48
						46	1	553	2	N	11			48
						1	9							
						53	1							
						4	9							
						44	1							
						12	9							
-----														
FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9208 - 9218				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROADSIDE (ATOKA)		//CONT.// 77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750									
CORALEE		WELL #: 1300		RRCID -> 278831		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	465 N	339	-0-	-126	-0-	25	1 9	313	2 N	1	58
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	30	1	385	2 N	-0-	58
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2 N	4	62
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2 N	2 46 1	18
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	496	2 N	2	20
*05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40	1 9	511	2 N	2	22

  

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		100676									
MINCHEW		WELL #: 272A		RRCID -> 252137		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	26
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	26
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	26
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-	26
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-	26
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-	26

  

BAIR		WELL #: 173		RRCID -> 253442		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37

  

J.L. FLOWERS		WELL #: 6079H		RRCID -> 265071		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1674 X	781	-0-	-893	-0-	780	3 9	1	N	1	144
01	1116 X	366	-0-	-750	-0-	366	3		N	-0-	144
02	1044 X	189	-0-	-855	-0-	189	3		N	-0-	144
03	775 X	163	-0-	-612	-0-	163	3		N	-0-	144
04	750 X	60	-0-	-690	-0-	60	3		N	-0-	144
05	775 X	18	-0-	-757	-0-	18	3		N	-0-	144

  

MINCHEW		WELL #: 3072		RRCID -> 265127		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	17
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	17
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	11	3		N	-0-	17
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-	17
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	17
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	17

  

MARTIN TRUST		WELL #: 6081H		RRCID -> 265532		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4929 X	4497	-0-	-432	-0-	4491	3 9	6	N	5	169
01	4526 X	4147	-0-	-379	-0-	4049	3 9	98	N	89 144 1	114
02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4405	3 9	51	N	46	160
03	4743 X	4217	-0-	-526	-0-	4155	3 9	62	N	56 74 1	142
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4421	3 9	68	N	62	204
05	4774 X	4318	-0-	-456	-0-	4256	3 9	62	N	56	260

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676										
FLOWERS XS E3		WELL #: 1H		RRCID ->	267732	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11470 X	8670	-0-	-2800	-0-	8614	3	56 9	N	51		261
01	11005 X	8450	-0-	-2555	-0-	8418	3	32 9	N	29		290
02	10005 X	8347	-0-	-1658	-0-	8297	3	50 9	N	45	171 1	164
03	9889 X	8992	-0-	-897	-0-	8958	3	34 9	N	31		195
04	9210 X	8956	-0-	-254	-0-	8897	3	59 9	N	54		249
05	8928 X	8699	-0-	-229	-0-	8638	3	61 9	N	55		304
-----												
CLARK XS		WELL #: 2093H		RRCID ->	269131	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	1.0737 - 13590	
12	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	14954	3	124 9	N	113	192 1	74
01	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13938	3	32 9	N	29	46 1	57
02	13804 X	12428	-0-	-1376	-0-	12327	3	101 9	N	92		149
03	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	15351	3	73 9	N	66	168 1	47
04	14580 X	12759	-0-	-1821	-0-	12676	3	83 9	N	75		122
*05	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	17378	3	37 9	N	34		156
-----												
FLOWERS XS		WELL #: 7080H		RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	1.1005 - 13795	
12	14539 X	14009	-0-	-530	-0-	13822	3	187 9	N	170	185 1	269
01	14198 X	13090	-0-	-1108	-0-	12954	3	136 9	N	124	186 1	207
02	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	13102	3	138 9	N	125	150 1	182
03	14012 X	12664	-0-	-1348	-0-	12537	3	127 9	N	115	120 1	177
04	13560 X	13164	-0-	-396	-0-	13017	3	147 9	N	134		311
05	14167 X	13048	-0-	-1119	-0-	12910	3	138 9	N	125	185 1	251
-----												
W. FLOWERS		WELL #: 3069H		RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	1.0252 - 13125	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
-----												
FLOWERS C3		WELL #: 1H		RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	1.0058 - 11943	
12	13702 X	10263	-0-	-3439	-0-	10201	3	62 9	N	56	106 1	205
01	12493 X	10760	-0-	-1733	-0-	10619	3	141 9	N	128		333
02	11252 X	10325	-0-	-927	-0-	10207	3	118 9	N	107	194 1	246
03	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	13209	3	169 9	N	154	207 1	193
04	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	13428	3	146 9	N	133	182 1	144
05	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	14440	3	120 9	N	109		253
-----												
J. FLOWERS XS		WELL #: 4094H		RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	1.9999 - 12624	
12	15996 X	15058	-0-	-938	-0-	14843	3	215 9	N	195	192 1	164
01	15872 X	14710	-0-	-1162	-0-	14532	3	178 9	N	162		326
02	14703 X	12873	-0-	-1830	-0-	12686	3	187 9	N	170	195 1	301
03	15717 X	12707	-0-	-3010	-0-	12470	3	237 9	N	215	232 1	284
04	14610 X	12034	-0-	-2576	-0-	11835	3	199 9	N	181	184 1	281
05	15066 X	12671	-0-	-2395	-0-	12460	3	211 9	N	192	191 1	282
-----												
J. FLOWERS XS		WELL #: 5094H		RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	1.0280 - 11765	
12	11811 X	10357	-0-	-1454	-0-	10189	3	168 9	N	153	195 1	157
01	10695 X	10072	-0-	-623	-0-	9933	3	139 9	N	126	178 1	105
02	10005 X	9015	-0-	-990	-0-	8875	3	140 9	N	127		232
03	10540 X	9396	-0-	-1144	-0-	9312	3	84 9	N	76	176 1	132
04	10170 X	10032	-0-	-138	-0-	9890	3	142 9	N	129		261
*05	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10338	3	168 9	N	153	189 1	225

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
FLOWERS XS		WELL #: 8080H		RRCID -> 275162		COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 9872		PERF.10353 - 13443			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	12834 X	12067	-0-	-767	-0-	11947	3	120	9	N	109	197	1	77
01	12369 X	11985	-0-	-384	-0-	11897	3	88	9	N	80			157
02	11397 X	10949	-0-	-448	-0-	10806	3	143	9	N	130	190	1	97
03	12059 X	10271	-0-	-1788	-0-	10110	3	161	9	N	146	170	1	73
04	11670 X	10890	-0-	-780	-0-	10825	3	65	9	N	59			132
05	12059 X	10743	-0-	-1316	-0-	10609	3	134	9	N	122	191	1	63
-----														
FLOWERS C3		WELL #: 2H		RRCID -> 276066		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 9895		PERF.10298 - 14432			
12	8804 X	7902	-0-	-902	-0-	7731	3	171	9	N	155	178	1	289
01	8494 X	8178	-0-	-316	-0-	8053	3	125	9	N	114	181	1	222
02	7946 X	7917	-0-	-29	-0-	7763	3	154	9	N	140	188	1	174
03	8215 X	8016	-0-	-199	-0-	7856	3	160	9	N	145	137	1	182
04	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8404	3	154	9	N	140			322
05	8463 X	8455	-0-	-8	-0-	8290	3	165	9	N	150	186	1	286
-----														
FLOWERS XS		WELL #: 9080H		RRCID -> 276311		COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 9882		PERF.10364 - 12340			
12	10447 X	9907	-0-	-540	-0-	9766	3	141	9	N	128			214
01	10385 X	9322	-0-	-1063	-0-	9239	3	83	9	N	75	182	1	107
02	9454 X	7873	-0-	-1581	-0-	7794	3	79	9	N	72			179
03	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	11257	3	111	9	N	101	175	1	105
04	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	16451	3	96	9	N	87			192
*05	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10123	3	152	9	N	138	195	1	135
-----														
MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 252019		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 11456		PERF. 9894 - 10232			
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 6073												
12	7068 X	3006	-0-	-4062	-0-	2948	2	58	9	N	53			170
01	5797 X	2491	-0-	-3306	-0-	2487	2	4	9	N	4	171	1	3
02	4756 X	1962	-0-	-2794	-0-	1962	2			N	-0-			3
03	4278 X	1931	-0-	-2347	-0-	1931	2			N	-0-			3
04	3330 X	1691	-0-	-1639	-0-	1691	2			N	-0-			3
05	3007 X	1617	-0-	-1390	-0-	1617	2			N	-0-			3
-----														
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9870 - 9980			
12	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12385	2	72	9	N	65			257
01	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13271	2	55	9	N	50	187	1	120
02	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11196	2	74	9	N	67			187
03	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11359	2	83	9	N	75			262
04	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	11708	2	87	9	N	79	156	1	185
*05	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	48	1	12772	2	N	107			292
						118	9							
-----														
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 10582		PERF. 9970 - 10070			
12	20708 X	19293	-0-	-1415	-0-	19175	2	118	9	N	107	173	1	131
01	20305 X	18330	-0-	-1975	-0-	78	1	18176	2	N	69			200
						76	9							
02	18937 X	17128	-0-	-1809	-0-	17	1	17032	2	N	72	185	1	87
						79	9							
03	19468 X	16204	-0-	-3264	-0-	16124	2	80	9	N	73			160
04	18840 X	16763	-0-	-2077	-0-	16654	2	109	9	N	99	184	1	75
05	19282 X	17567	-0-	-1715	-0-	48	1	17372	2	N	134			209
						147	9							



ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		10	RRCID ->	276597	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10120 -	10390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2404 N	2404	-0-	-0-	2386 2	18 9	N		16			102
01		2326 N	2326	-0-	-0-	2304 2	22 9	N		20			122
02		2237 N	2237	-0-	-0-	2219 2	18 9	N		16			138
03		2071 N	2071	-0-	-0-	2052 2	19 9	N		17			155
04		2381 N	2381	-0-	-0-	2356 2	25 9	N		23			178
05		2353 N	2353	-0-	-0-	2322 2	31 9	N		28	169 1		37
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574					CNTY: ROBERTS				
283 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	266727	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 4830 -	5373	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: ROBERTS				
MILLS 2		WELL #:		3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10180 -	15596	
12		15128 X	10665	-0-	-4463	10499 2	166 9	N		151			578
01		15128 X	11355	-0-	-3773	11230 2	125 9	N		114	182 1		510
02		13978 X	10846	-0-	-3132	10769 2	77 9	N		70	184 1		396
03		14654 X	14654	-0-	-0-	14472 2	182 9	N		165	177 1		384
*04		12906 X	12906	-0-	-0-	12705 2	201 9	N		183	185 1		382
05		11656 X	NO RPT	-0-	-11656			N		NO RPT			382
-----													
ROGERS (-A- CHERT ZONE)				77908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619									
ELMORE		WELL #:		1	RRCID ->	126107	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14960 -	15000	
12		817 N	817	-0-	-0-	817 2		N		-0-			-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	848 2		N		-0-			-0-
02		971 N	971	-0-	-0-	971 2		N		-0-			-0-
03		1039 N	1039	-0-	-0-	1039 2		N		-0-			-0-
04		750 N	172	-0-	-578	172 2		N		-0-			-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775			N		-0-			-0-
-----													
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865					CNTY: HEMPHILL				
ROGERS, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	105931	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	15200	PERF.15028 -	15033	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N		-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023													
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL				
ZYBACH		WELL #:		1	RRCID ->	132152	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14962 -	15010	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880		
12	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1772 2	22 9	N	20	70
01	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1701 2	25 9	N	23	93
02	1711 N	1293	-0-	-418	-0-	1257 2	36 9	N	33	20
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1971 2	24 9	N	22	42
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1701 2	31 9	N	28	70
*05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1754 2	30 9	N	27	97

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897		
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	193 2		N	-0-	66
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2		N	-0-	66
02	203 N	138	-0-	-65	-0-	138 2		N	-0-	66
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1377 2	20 9	N	18	84
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1241 2	20 9	N	18	102
*05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-	102

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943		
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	83 2	8 9	N	7	164
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	77 2	3 9	N	3	167
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	167
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	129 2	19 9	N	17	184
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	67 2	9 9	N	8	192
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	125 2	6 9	N	5	197

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					23
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					23
02		232 N	182	-0-	-50	-0-	182	2			N	-0-					23
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					23
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					198
01	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1671	2	11	9	N	10					208
02	1682	N	1340	-0-	-342	-0-	1300	2	40	9	N	36	153	1			91
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1680	2	46	9	N	42					133
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1509	2	80	9	N	73					206
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1566	2	68	9	N	62					268

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					57
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					57
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	734	2	101	9	N	92					149
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	366	2	14	9	N	13					162

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1112	2	70	9	N	64	175	1			78
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1116	2	83	9	N	75					153
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	214	2	19	9	N	17	80	1			90
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					90
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC			040209												
MENDOTA RANCH 12			WELL #:	1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10990 - 11027			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		3100 N	27068	-0-	23968	90203	24524	3	2544	9	N	2313	2304	1	352
01		107119 X	16916	-0-	-90203	-0-	14565	3	2351	9	N	2137	2122	1	367
02		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	5928	3	1168	9	N	1062	1337	1	92
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	521	373	1	240
04		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1520	1529	1	231
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	784	773	1	242
-----															
BE ANADARKO II, LLC			100676												
RASOR			WELL #:	1047	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	46
-----															
CHRISTIE TIPPS			WELL #:	3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394			
12		620 N	563	-0-	-57	-0-	557	3	6	9	N	5	-0-	-0-	50
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2	-0-	-0-	52
02		493 N	371	-0-	-122	-0-	365	3	6	9	N	5	-0-	-0-	57
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	722	3	7	9	N	6	-0-	-0-	63
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	503	3	8	9	N	7	-0-	-0-	70
*05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	N	7	-0-	-0-	77
-----															
EWING			WELL #:	174	RRCID ->	278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987 - 9278			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MMGL TXPH, LLC			101619												
CHRISTIE-TIPPS 77			WELL #:	1077	RRCID ->	058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9680 - 9958			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
JONES			WELL #:	1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9444 - 9487			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
MCMORDIE 128		WELL #: 1		RRCID -> 064549		COMPL. DATE 11/09/1975			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 065665		COMPL. DATE 02/25/1976			TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576						
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				6
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-				6
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	223	2			N	-0-				6
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-				6
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				6
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				6
-----															
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2077		RRCID -> 073523		COMPL. DATE 09/14/1977			TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550						
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1094	2	43	9	N	39				199
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	975	2	35	9	N	32				231
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	N	18	191	1		58
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	2	22	9	N	20				78
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30	9	N	27				105
*05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1134	2	33	9	N	30				135
-----															
TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		111	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		111	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	598 2	N	26	122 1	15	
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685 2	N	5		20	
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632 2	N	5		25	
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	363 2	N	6		31	
-----											
MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-	
02	232 N	174	-0-	-58	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2	N	-0-		-0-	
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-	
-----											
MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817		
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	494 2	N	9		109	
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	365 2	N	5		114	
02	435 N	395	-0-	-40	-0-	394 2	N	1		115	
03	496 N	443	-0-	-53	-0-	431 2	N	11		126	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	416 2	N	7		133	
*05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	456 2	N	7		140	
-----											
JONES		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770		
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464 2	N	-0-		103	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		103	
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	396 2	N	-0-		103	
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2	N	-0-		103	
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2	N	-0-		103	
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2	N	-0-		103	
-----											
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

12		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					54
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					54
02		261 N	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-					54
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					54
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					54
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					54

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6					47
01		651 N	614	-0-	-37	-0-	603	2	11	9	N	10					57
02		609 N	603	-0-	-6	-0-	594	2	9	9	N	8					65
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	N	8					73
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	637	2	8	9	N	7					80
*05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	N	10					90

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	829	2	42	9	N	38					113
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	717	2	24	9	N	22					135
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13					148
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	738	2	22	9	N	20					168
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	786	2	28	9	N	25					193
*05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1199	2	36	9	N	33	190	1			36

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

12		837 N	767	-0-	-70	-0-	760	2	7	9	N	6					8
01		775 N	708	-0-	-67	-0-	691	2	17	9	N	15					23
02		754 N	740	-0-	-14	-0-	723	2	17	9	N	15					38
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	783	2	17	9	N	15					53
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	758	2	8	9	N	7					60
*05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	N	18					78

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	604	2	6	9	N	5		127
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	N	9		136
						10	9						
02	667 N	305	-0-	-362	-0-	299	2	6	9	N	5	67 1	74
03	620 N	413	-0-	-207	-0-	412	2	1	9	N	1		75
04	600 N	276	-0-	-324	-0-	276	2			N	-0-		75
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	294	2	1	9	N	1	60 1	16

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		5
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-		5
02	638 N	485	-0-	-153	-0-	446	2	39	9	N	35		40
03	775 N	552	-0-	-223	-0-	532	2	20	9	N	18		58
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7		65
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7		72

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619  
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					1158
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					1158
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					1158
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1158
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					1158
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1158

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

12	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					1592
01	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					1592
02	1073 N	1068	-0-	-5	-0-	1068	2			N	-0-					1592
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1106	2	23	9	N	21					1613
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1092	2	57	9	N	52	31	1			1634
05	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					1634

ST. CLAIR (GRANITE WASH) CREST RESOURCES, INC. MARTIN, W. H.		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 189901		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
		WELL #: 3		RRCID -> 294162		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 8090 - 8670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		2
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		2
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		2
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-		2
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	200	2	N	3		5
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2	N	-0-		5

MEWBORNE OIL COMPANY MCMORDIE		562560		RRCID -> 228393		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9372 - 9424	
		WELL #: 1291									
12	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	31	1	N	-0-		205
01	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	27	1	N	-0-		205
02	1073 N	1045	-0-	-28	-0-	29	1	N	-0-		205
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		205
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		205
05	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	31	1	N	-0-		205

MCMORDIE "86"		WELL #: 861		RRCID -> 231209		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8984 - 9632	
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	N	25		155
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	N	25		180
02	1479 N	1129	-0-	-350	-0-	28	9	N	10		190
03	1612 N	1373	-0-	-239	-0-	29	1	N	18		208
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	11	9	N	13		221
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	30	1	N	14		235
						14	9				
						31	1				
						15	9				

MCMORDIE "86"		WELL #: 862		RRCID -> 233462		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8992 - 9879	
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	31	1	N	87	187	140
01	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	96	9	N	10		150
02	1624 N	1608	-0-	-16	-0-	25	1	N	42		192
03	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	11	9	N	15		207
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	29	1	N	23		230
05	1705 N	1460	-0-	-245	-0-	46	9	N	19		249
						31	1				
						17	9				
						30	1				
						25	9				
						31	1				
						21	9				

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1		RRCID -> 235267		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9404 - 10007	
12	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	31	1	N	66		367
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	73	9	N	70	198	239
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	31	1	N	76	197	118
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	77	9	N	82		200
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	29	1	N	94	195	99
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	84	9	N	81		180
						31	1				
						90	9				
						30	1				
						103	9				
						31	1				
						89	9				



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2	RRCID ->	242614	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9911 - 10220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	7			204
						8	9							
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	8			212
						9	9							
02	725 N	621	-0-	-104	-0-	29	1	590	2	N	2			214
						2	9							
03	744 N	697	-0-	-47	-0-	30	1	660	2	N	6			220
						7	9							
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	30	1	661	2	N	2			222
						2	9							
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	7			229
						8	9							
-----														
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		3	RRCID ->	244270	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9764 - 10114		
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	1	6	2	N	-0-			245
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	75	1	307	2	N	-0-			245
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-			245
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N	-0-			245
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	2	N	-0-			245
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-			245
-----														
JONES		WELL #:		851	RRCID ->	244573	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9423 - 9936		
12	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	31	1	1086	2	N	9			94
						10	9							
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	29	1	1153	2	N	6			100
						7	9							
02	1073 N	993	-0-	-80	-0-	29	1	949	2	N	14			114
						15	9							
03	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	31	1	958	2	N	21			135
						23	9							
04	1140 N	1026	-0-	-114	-0-	30	1	983	2	N	12			147
						13	9							
05	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	31	1	1007	2	N	7			154
						8	9							
-----														
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		781	RRCID ->	244599	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9950 - 10350		
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	10			164
						11	9							
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	N	5			169
						6	9							
02	957 N	897	-0-	-60	-0-	29	1	861	2	N	6			175
						7	9							
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	31	1	940	2	N	-0-			175
04	1080 N	946	-0-	-134	-0-	30	1	916	2	N	-0-			175
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-			175

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE		WELL #: 871		RRCID -> 247753		COMPL. DATE 01/20/2009				TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	28	1	547	2	N	5			82
						6	9							
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	17			99
						19	9							
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	3			102
						3	9							
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	3			105
						3	9							
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	N	2			107
						2	9							
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-			107
MCMORDIE "86"		WELL #: 865H		RRCID -> 248338		COMPL. DATE 12/26/2008				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280				
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	75	187	1	134
						83	9							
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	31	1	2242	2	N	38			172
						42	9							
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	29	1	1657	2	N	20			192
						22	9							
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	31	1	1998	2	N	29			221
						32	9							
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	1969	2	N	28			249
						31	9							
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	25			274
						28	9							
JONES		WELL #: 852		RRCID -> 248760		COMPL. DATE 02/07/2009				TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828				
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	31	1	870	2	N	11			135
						12	9							
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	25	1	727	2	N	12			147
						13	9							
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	20			167
						22	9							
03	899 N	840	-0-	-59	-0-	31	1	806	2	N	3			170
						3	9							
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	N	7			177
						8	9							
05	868 N	791	-0-	-77	-0-	31	1	752	2	N	7			184
						8	9							
JONES		WELL #: 853		RRCID -> 250133		COMPL. DATE 05/19/2009				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860				
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	10			219
						11	9							
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	27	1	736	2	N	15			234
						17	9							
02	783 N	741	-0-	-42	-0-	29	1	695	2	N	15			249
						17	9							
03	868 N	780	-0-	-88	-0-	31	1	741	2	N	7			256
						8	9							
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	781	2	N	17			273
						19	9							
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	N	6			279
						7	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 1294		RRCID -> 250641	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8897	- 9631				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	31	1	959	2	N	19			208
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	21	9	1043	2	N	26			234
02	1015 N	956	-0-	-59	-0-	29	1	894	2	N	30			264
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	33	9	986	2	N	24	189	1	99
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	20			119
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	22	9	1003	2	N	10			129
						11	9							
MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9800		- 10142		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-			84
01	496 N	387	-0-	-109	-0-	27	1	360	2	N	-0-			84
02	464 N	373	-0-	-91	-0-	27	1	346	2	N	-0-			84
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	27	1	405	2	N	-0-			84
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	-0-			84
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-			84
MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 9804		- 12561		
12	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	31	1	5554	2	N	119	121	1	371
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	131	9	5422	2	N	144	316	1	199
02	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	158	9	5177	2	N	122			321
03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	29	1	5090	2	N	84	189	1	216
04	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	134	9	5026	2	N	99			315
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	31	1	5168	2	N	76			391
						84	9							
JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 10006		- 14089		
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	31	1	4955	2	N	120	199	1	274
01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	132	9	4980	2	N	112			386
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	31	1	4500	2	N	120	192	1	314
03	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	123	9	5084	2	N	146	198	1	262
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	29	1	4977	2	N	120	190	1	192
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	132	9	5107	2	N	114			306
						31	1							
						125	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	31	1	2337	2	N	53		245
						58	9						
01	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	31	1	2357	2	N	47		292
						52	9						
02	2262 N	1889	-0-	-373	-0-	29	1	1804	2	N	51	178 1	165
						56	9						
03	2418 N	2099	-0-	-319	-0-	31	1	2026	2	N	38		203
						42	9						
04	2370 N	2206	-0-	-164	-0-	30	1	2133	2	N	39		242
						43	9						
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	31	1	2252	2	N	43		285
						47	9						
-----													
MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230													
12	3100 X	2511	-0-	-589	-0-	27	1	2448	2	N	33		269
						36	9						
01	3100 X	1159	-0-	-1941	-0-	15	1	1123	2	N	19		288
						21	9						
02	2900 X	14	-0-	-2886	-0-	9	1	5	2	N	-0-		288
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	31	1	3376	2	N	11		299
						12	9						
04	3000 X	2483	-0-	-517	-0-	26	1	2418	2	N	35		334
						39	9						
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	31	1	3505	2	N	61	184 1	211
						67	9						
-----													
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640													
12	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	31	1	2713	2	N	64		355
						70	9						
01	2914 X	2458	-0-	-456	-0-	28	1	2380	2	N	45	189 1	211
						50	9						
02	2726 X	1760	-0-	-966	-0-	29	1	1676	2	N	50		261
						55	9						
03	2914 X	2210	-0-	-704	-0-	31	1	2153	2	N	24		285
						26	9						
04	2820 X	1953	-0-	-867	-0-	30	1	1923	2	N	-0-		285
05	2821 X	2368	-0-	-453	-0-	31	1	2323	2	N	13		298
						14	9						
-----													
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341													
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	31	1	3592	2	N	26	192 1	131
						29	9						
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	30	1	3422	2	N	56		187
						62	9						
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	28	1	2898	2	N	35		222
						39	9						
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	31	1	2855	2	N	32		254
						35	9						
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	30	1	3428	2	N	17		271
						19	9						
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	31	1	3541	2	N	40	190 1	121
						44	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MCMORDIE 88		WELL #:		5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
-----															
MCMORDIE 89		WELL #:		2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
-----															
MCMORDIE 89		WELL #:		3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550			
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				12
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				12
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				12
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				12
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-				12
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1005	2	102	9	N	93				105
-----															
MCMORDIE 89		WELL #:		4089	RRCID ->	218381	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9016 - 9534			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				121
-----															
MCMORDIE 89		WELL #:		5089	RRCID ->	218743	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9185 - 9606			
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	2	7	9	N	6				46
01	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	1441	2	14	9	N	13				59
02	1566 N	1244	-0-	-322	-0-	1234	2	10	9	N	9				68
03	1674 N	1408	-0-	-266	-0-	1382	2	26	9	N	24				92
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	1326	2	22	9	N	20				112
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1294	2	116	9	N	105	196	1		21
-----															
MCMORDIE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9743 - 13631			
12	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8581	2	272	9	N	247	190	1		203
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3800	2	98	9	N	89	187	1		105
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1657	2	55	9	N	50				155
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	165	182	1		138
04	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8757	2	267	9	N	243	180	1		201
05	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9167	2	202	9	N	184	188	1		197
-----															
MARTIN TRUST C		WELL #:		4081	RRCID ->	272341	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7689 - 7862			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87





-----  
 ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133  
 MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12	8835 X	6020	-0-	-2815	-0-	416	1	5528	3	N	69		137
						76	9						
01	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	694	1	9225	3	N	138		275
						152	9						
02	8526 X	7432	-0-	-1094	-0-	513	1	6817	3	N	93	188 1	180
						102	9						
03	9114 X	5292	-0-	-3822	-0-	367	1	4873	3	N	47		227
						52	9						
04	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	709	1	9417	3	N	113	190 1	150
						124	9						
05	9114 X	7268	-0-	-1846	-0-	503	1	6688	3	N	70		220
						77	9						

-----  
 CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

12	341 N	323	-0-	-18	-0-	45	1	278	3	N	-0-		253
						44	1	268	3	N	-0-		253
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	N	-0-		253
						58	1	353	3	N	2		255
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	9						
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	247	3	N	7		262
						8	9						
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	49	1	298	3	N	1		263
						1	9						

-----  
 MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

-----  
 MCMORDIE 14 WELL #: 1 RRCID -> 296063 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7610 - 7964

12	310 X	274	-0-	-36	-0-	38	1	230	3	N	5		35
						6	9						
01	310 X	206	-0-	-104	-0-	28	1	175	3	N	3		38
						3	9						
02	290 X	127	-0-	-163	-0-	17	1	106	3	N	4		42
						4	9						
03	202 X	202	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	N	1		43
						1	9						
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	5		48
						6	9						
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	14	1	87	3	N	-0-		48

-----  
 W. MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 296659 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7622 - 7647

12	2387 X	1436	-0-	-951	-0-	196	1	1205	3	N	32		40
						35	9						
01	2387 X	1066	-0-	-1321	-0-	114	1	701	3	N	228		268
						251	9						
02	2233 X	788	-0-	-1445	-0-	55	1	336	3	N	361	384 1	245
						397	9						
03	2387 X	991	-0-	-1396	-0-	89	1	550	3	N	320	185 1	380
						352	9						
04	2310 X	1650	-0-	-660	-0-	99	1	608	3	N	857	934 1	303
						943	9						
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	99	1	609	3	N	571	559 1	315
						628	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190								
MCMORDIE 90				WELL #: 1	RRCID -> 230350	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9074	- 9230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		518 N	518	-0-	-0-	73 1	445 3	N	-0-		68	
01		515 N	515	-0-	-0-	72 1	443 3	N	-0-		68	
02		413 N	413	-0-	-0-	58 1	355 3	N	-0-		68	
03		672 N	672	-0-	-0-	94 1	578 3	N	-0-		68	
04		519 N	519	-0-	-0-	73 1	446 3	N	-0-		68	
05		537 N	537	-0-	-0-	75 1	462 3	N	-0-		68	
-----												
MCMORDIE 84				WELL #: 9	RRCID -> 234168	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 9782	PERF. 9342	- 9606			
12		620 N	609	-0-	-11	43 1	566 3	N	-0-		95	
01		620 N	584	-0-	-36	41 1	543 3	N	-0-		95	
02		538 N	538	-0-	-0-	38 1	500 3	N	-0-		95	
03		620 N	569	-0-	-51	40 1	529 3	N	-0-		95	
04		570 N	558	-0-	-12	39 1	519 3	N	-0-		95	
05		589 N	532	-0-	-57	37 1	495 3	N	-0-		95	
-----												
MCMORDIE 91				WELL #: 2	RRCID -> 236331	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9214	- 9714			
12		682 N	617	-0-	-65	86 1	530 3	N	1		213	
						1 9						
01		620 N	591	-0-	-29	83 1	508 3	N	-0-		213	
02		413 N	413	-0-	-0-	58 1	355 3	N	-0-		213	
03		705 N	705	-0-	-0-	99 1	606 3	N	-0-		213	
04		593 N	593	-0-	-0-	83 1	510 3	N	-0-		213	
05		567 N	567	-0-	-0-	79 1	488 3	N	-0-		213	
-----												
CHAMBERS 9				WELL #: 1	RRCID -> 238536	COMPL. DATE 10/16/2020	TOTAL DEPTH 9864	PERF. 8136	- 8632			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
-----												
N MCMORDIE 127				WELL #: 1	RRCID -> 239329	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9365	- 9690			
12		868 N	494	-0-	-374	69 1	423 3	N	2		240	
						2 9						
01		899 N	428	-0-	-471	60 1	368 3	N	-0-		240	
02		356 N	356	-0-	-0-	50 1	306 3	N	-0-		240	
03		1743 N	1743	-0-	-0-	244 1	1496 3	N	3		243	
						3 9						
04		872 N	872	-0-	-0-	120 1	737 3	N	14		257	
						15 9						
05		1026 X	1026	-0-	-0-	141 1	868 3	N	15		272	
						17 9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190  
 MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	185	1	1134	3	N	23		158
						25	9						
01	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	202	1	1240	3	N	27		185
						30	9						
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	143	1	881	3	N	17		202
						19	9						
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	232	1	1423	3	N	23		225
						25	9						
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	198	1	1214	3	N	23		248
						25	9						
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	200	1	1228	3	N	43	193 1	98
						47	9						

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

12	2449 X	2217	-0-	-232	-0-	306	1	1883	3	N	25		245
						28	9						
01	2449 X	2078	-0-	-371	-0-	286	1	1755	3	N	34	187 1	92
						37	9						
02	2291 X	1586	-0-	-705	-0-	217	1	1335	3	N	31		123
						34	9						
03	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	363	1	2227	3	N	32		155
						35	9						
04	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	301	1	1851	3	N	38		193
						42	9						
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	307	1	1889	3	N	267	230 1	230
						294	9						

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

12	527 N	508	-0-	-19	-0-	68	1	415	3	N	23		178
						25	9						
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	58	1	354	3	N	35		213
						39	9						
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	62	1	379	3	N	4		217
						4	9						
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	75	1	463	3	N	40		257
						44	9						
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	372	3	N	26	182 1	101
						29	9						
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	75	1	461	3	N	156		257
						172	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190												
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	165	1	1016	3	N	12			152
						13	9							
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	162	1	997	3	N	15			167
						17	9							
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	114	1	703	3	N	10			177
						11	9							
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	192	1	1178	3	N	15			192
						17	9							
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	161	1	991	3	N	15			207
						17	9							
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	165	1	1017	3	N	18			225
						20	9							

  

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666					
MCMORDIE		WELL #: 2												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

  

MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

  

MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578					
12	558 N	460	-0-	-98	-0-	456	3	4	9	N	4			161
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	485	3	7	9	N	6			167
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5			172
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	N	5			177
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	450	3	2	9	N	2			179
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	477	3	3	9	N	3			182

  

MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE 26		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	472	3	11 9	N	10		220
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	436	3	11 9	N	10		230
02	464 N	461	-0-	-3	-0-	454	3	7 9	N	6		236
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	437	3	8 9	N	7		243
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6 9	N	5		248
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	457	3	3 9	N	3		251
-----												
MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422			
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	506	3	6 9	N	5		203
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	515	3	10 9	N	9		212
02	493 N	475	-0-	-18	-0-	472	3	3 9	N	3	188 1	27
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-		27
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	458	3	3 9	N	3		30
05	527 N	445	-0-	-82	-0-	442	3	3 9	N	3		33
-----												
MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923			
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	548	3	11 9	N	10		128
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	547	3	10 9	N	9		137
02	551 N	362	-0-	-189	-0-	356	3	6 9	N	5		142
03	558 N	268	-0-	-290	-0-	267	3	1 9	N	1		143
04	540 N	236	-0-	-304	-0-	234	3	2 9	N	2		145
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	3		N	-0-		145

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//			79636 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//			877099											
MCMORDIE 26		WELL #:			2026		RRCID ->			212034			COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMORDIE		WELL #:			2501H		RRCID ->			265060			COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287			
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	3	69	9	N	63			143
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2666	3	61	9	N	55			198
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	3	41	9	N	37			235
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	3	44	9	N	40	196	1	79
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3578	3	62	9	N	56			135
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	3	44	9	N	40			175
ST. CLAIR (9200)		79636 750			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		101619														
MCMORDIE 86		WELL #:			7		RRCID ->			172059			COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432			
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6			44
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	59	9	N	54			98
02	986 N	965	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	939	2	26	9	N	24			122
03	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	1063	2	20	9	N	18			140
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	18	9	N	16			156
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	32	9	N	29			185
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MCMORDIE		WELL #:			2601H		RRCID ->			265050			COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 10230 - 11754			
12	8618 X	8289	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	8060	3	229	9	N	208	196	1	259
01	8618 X	5252	-0-	-3366	-0-	-0-	-0-	5134	3	118	9	N	107	196	1	170
02	8062 X	7090	-0-	-972	-0-	-0-	-0-	6926	3	164	9	N	149	198	1	121
03	8618 X	6357	-0-	-2261	-0-	-0-	-0-	6222	3	135	9	N	123			244
04	8160 X	5737	-0-	-2423	-0-	-0-	-0-	5636	3	101	9	N	92	193	1	143
05	8277 X	6374	-0-	-1903	-0-	-0-	-0-	6256	3	118	9	N	107			250
SCHNELL (MORROW UPPER)		81536 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
WAKITA OPERATING, LLC		891725														
ALIX-MARY		WELL #:			1		RRCID ->			121080			COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SECOND CREEK (MORROW UPPER)		82045 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205														
ELEVEN BAR		WELL #:			1		RRCID ->			149600			COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) KING OPERATING CORPORATION DUKE		//CONT.//	82045 200 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	1857	RRCID ->	141693	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8771 - 8781		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			28
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			28
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) LATIGO PETROLEUM, LLC ARCHER TRUST 282			82677 050 488260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
		WELL #:	1	RRCID ->	214852	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2835 - 5306		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARCHER TRUST 247			WELL #:	1H	RRCID ->	219391	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2739 - 4890	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARCHER TRUST 283			WELL #:	1H	RRCID ->	253324	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2800 - 4811	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY THORMODSGAARD			562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
		WELL #:	5H	RRCID ->	180393	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	3113 - 3992		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK			WELL #:	4H	RRCID ->	183239	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	3231 - 4811	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 ARROW OIL & GAS, LLC 033228  
 BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

12	744 #	183	-0-	-561	-0-	183	2			N	-0-					152
01	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					152
02	754 #	677	-0-	-77	-0-	677	2			N	-0-					152
03	806 #	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-					152
04	810 #	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					152
05	837 #	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					152

ATHENA ENERGY, INC. 036051  
 LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

12	1023 #	315	-0-	-708	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	267	-0-	-756	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	1044 #	524	-0-	-520	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	1116 #	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*04	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*05	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

12	1519 #	588	-0-	-931	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*04	1796 R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*05	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
NEW ARCH ENERGY, LLC				100429										
ARCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	159587	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6858 - 6868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 #	6	-0-	-87	-0-	1 1	5 2	N		-0-			39
01		62 #	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	N		-0-			39
02		58 #	10	-0-	-48	-0-	1 1	9 2	N		-0-			39
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N		-0-			39
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N		-0-			39
*05		47 R	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	N		-0-			39
-----														
EQV OPERATING LLC				101634			CNTY: HANSFORD							
LAIRD		WELL #:		2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
12		372 #	108	-0-	-264	-0-	108 3		N		-0-			-0-
01		372 #	109	-0-	-263	-0-	109 3		N		-0-			-0-
02		348 #	231	-0-	-117	-0-	76 1	155 3	N		-0-			-0-
03		521 R	521	-0-	-0-	-0-	221 1	300 3	N		-0-			-0-
04		419 R	419	-0-	-0-	-0-	230 1	189 3	N		-0-			-0-
05		401 R	401	-0-	-0-	-0-	168 1	233 3	N		-0-			-0-
-----														
LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959		
12		1023 #	659	-0-	-364	-0-	653 3	6 9	N		5			101
01		1023 #	624	-0-	-399	-0-	557 3	67 9	N		61			162
02		1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	526 1	579 3	N		3			165
*03		2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	1058 1	1218 3	N		17			182
04		1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1032 1	845 3	N		14			196
05		1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	753 1	1046 3	N		10			206
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: HANSFORD							
BRANDVIK, HARRIET		WELL #:		1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874 - 5719		
12		682 #	306	-0-	-376	-0-	12 1	294 2	N		-0-			-0-
01		771 R	771	-0-	-0-	-0-	31 1	740 2	N		-0-			-0-
02		620 R	620	-0-	-0-	-0-	29 1	591 2	N		-0-			-0-
03		715 R	715	-0-	-0-	-0-	31 1	684 2	N		-0-			-0-
04		690 #	687	-0-	-3	-0-	30 1	657 2	N		-0-			-0-
05		713 #	523	-0-	-190	-0-	23 1	500 2	N		-0-			-0-
-----														
ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 - 6889		
12		372 #	263	-0-	-109	-0-	263 2		N		-0-			62
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N		-0-			62
02		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N		-0-			62
03		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N		-0-			62
04		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N		-0-			62
05		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N		-0-			62

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
ARCHER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 117678		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6740 - 6793					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1674 #	512	-0-	-1162	-0-		512	2			N	-0-			55
01	1674 #	1550	-0-	-124	-0-		1550	2			N	-0-			55
02	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-		1641	2			N	-0-			55
03	1797 R	1797	-0-	-0-	-0-		1788	2	9	9	N	8			63
04	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-		1742	2			N	-0-			63
05	1903 R	1903	-0-	-0-	-0-		1903	2			N	-0-			63
-----															
GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 122698		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6682 - 6689					
12	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-		1373	2	141	9	N	128	188	1	102
01	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-		1313	2	129	9	N	117	189	1	30
02	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-		1301	2	109	9	N	99			129
03	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-		1374	2	128	9	N	116	165	1	80
04	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-		1300	2	95	9	N	86			166
05	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-		1157	2	81	9	N	74	190	1	50
-----															
LOGSDON		WELL #: 1		RRCID -> 123747		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 6941 - 6955					
12	837 #	697	-0-	-140	-0-		30	1	667	2	N	-0-			-0-
01	837 #	626	-0-	-211	-0-		16	1	610	2	N	-0-			-0-
02	783 R	783	-0-	-0-	-0-		13	1	770	2	N	-0-			-0-
03	2797 R	2797	-0-	-0-	-0-		30	1	2767	2	N	-0-			-0-
04	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-		26	1	2271	2	N	-0-			-0-
05	1796 R	1796	-0-	-0-	-0-		26	1	1770	2	N	-0-			-0-
-----															
LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 126314		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6706 - 6811					
12	279 #	263	-0-	-16	-0-		263	2			N	-0-			72
01	279 #	264	-0-	-15	-0-		264	2			N	-0-			72
02	261 #	241	-0-	-20	-0-		241	2			N	-0-			72
03	279 #	256	-0-	-23	-0-		256	2			N	-0-			72
04	270 #	155	-0-	-115	-0-		155	2			N	-0-			72
05	279 #	252	-0-	-27	-0-		252	2			N	-0-			72
-----															
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 126625		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6763 - 6772					
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-		738	2			N	-0-			-0-
01	899 #	602	-0-	-297	-0-		602	2			N	-0-			-0-
02	841 #	495	-0-	-346	-0-		495	2			N	-0-			-0-
03	899 #	728	-0-	-171	-0-		728	2			N	-0-			-0-
04	720 #	446	-0-	-274	-0-		446	2			N	-0-			-0-
05	744 #	734	-0-	-10	-0-		734	2			N	-0-			-0-
-----															
FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 135707		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 6669 - 6769					
12	1922 #	1851	-0-	-71	-0-		1823	2	28	9	N	25			103
01	1922 #	1462	-0-	-460	-0-		1462	2			N	-0-			103
02	1798 #	1446	-0-	-352	-0-		1414	2	32	9	N	29			132
03	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-		2561	2	155	9	N	141			273
04	1860 #	1050	-0-	-810	-0-		1000	2	50	9	N	45	188	1	130
05	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-		2391	2	102	9	N	93			223
-----															
FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 141186		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6665 - 6677					
12	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2			N	-0-			-0-
01	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-		2162	2			N	-0-			-0-
02	2185 R	2185	-0-	-0-	-0-		2185	2			N	-0-			-0-
03	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-		2286	2			N	-0-			-0-
04	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-		1924	2			N	-0-			-0-
05	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-		2274	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.// 82677 333				ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
STEDJE		WELL #: 1				RRCID -> 141508	COMPL. DATE 04/27/1992			TOTAL DEPTH	6856 PERF. 6688 - 6698			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MURRELL		WELL #: 2				RRCID -> 155828	COMPL. DATE 08/15/1995			TOTAL DEPTH	6880 PERF. 6691 - 6701			
12	1488 #	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-			43
01	1488 #	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-			43
02	1392 #	1371	-0-	-21	-0-	1365	2	6	9	N	5			48
03	1488 #	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-			48
04	1410 #	1409	-0-	-1	-0-	1407	2	2	9	N	2			50
05	1457 #	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-			50
CROWE		WELL #: 2				RRCID -> 158546	COMPL. DATE 03/20/1996			TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6876 - 6892			
12	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-			-0-
01	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
02	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
04	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
05	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
ALEXANDER I		WELL #: 1				RRCID -> 158962	COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6768 - 6776			
12	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
01	1798 #	1470	-0-	-328	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
02	1682 #	1567	-0-	-115	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
03	1798 #	1554	-0-	-244	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
04	1620 #	1216	-0-	-404	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
05	1674 #	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
NIX		WELL #: 2				RRCID -> 179979	COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH	6937 PERF. 6734 - 6740			
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			12
01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			12
02	1276 #	958	-0-	-318	-0-	940	2	18	9	N	16			28
03	2388 R	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	N	2			30
04	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	N	3			33
05	1922 R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			33
THORMODSGAARD		WELL #: 2				RRCID -> 181586	COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH	6950 PERF. 6802 - 6808			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ETLING "36"		WELL #: 2				RRCID -> 182568	COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH	7660 PERF. 6974 - 6980			
12	1085 #	572	-0-	-513	-0-	12	1	560	2	N	-0-			-0-
01	1085 #	314	-0-	-771	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
02	1015 #	967	-0-	-48	-0-	14	1	953	2	N	-0-			-0-
03	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	2	N	-0-			-0-
04	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	1053	2	N	-0-			-0-
05	1023 #	987	-0-	-36	-0-	25	1	962	2	N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750 -	6758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4619 #	4251	-0-	-368	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
01	4650 #	3080	-0-	-1570	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
02	4350 #	4221	-0-	-129	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
03	4650 #	3722	-0-	-928	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
04	4110 #	3484	-0-	-626	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
05	4526 #	3502	-0-	-1024	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
-----													
STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 -	6750
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			140
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			140
02	667 #	503	-0-	-164	-0-	503	2		N	-0-			140
03	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	1872	2	180	9	N	164	187 1	117
04	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1474	2	98	9	N	89	186 1	20
05	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1298	2	26	9	N	24		44
-----													
BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 -	6722
12	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			-0-
01	372 #	305	-0-	-67	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	348 #	298	-0-	-50	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-			-0-
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900 -	6910
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
-----													
SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 -	6926
12	465 #	183	-0-	-282	-0-	183	2		N	-0-			20
01	465 #	185	-0-	-280	-0-	185	2		N	-0-			20
02	435 #	304	-0-	-131	-0-	304	2		N	-0-			20
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			20
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			20
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			20
-----													
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
CATOR		WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837 -	6844
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	232 #	231	-0-	-1	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	270 #	126	-0-	-144	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//			82677 333	ASSOCIATED			49B	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC					760218										
SAL					WELL #:	3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736 - 6745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			145
-----															
NIX					WELL #:	5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 - 6682	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
-----															
SHAPLEY (MORROW -B-)					82677 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560										
ETLING					WELL #:	1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6996 - 7002	
12	1395 N	749	-0-	-646	-0-		12 1	737 2		N		-0-			52
01	2635 N	1926	-0-	-709	-0-		24 1	1902 2		N		-0-			52
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		29 1	1960 2		N		-0-			52
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		30 1	1733 2		N		-0-			52
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		24 1	1862 2		N		-0-			52
05	2139 N	1024	-0-	-1115	-0-		31 1	993 2		N		-0-			52
-----															
SHAPLEY, NW. (MARMATON)					82681 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560										
HENSON					WELL #:	1	RRCID ->	278145	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 5962	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
-----															
SHAPLEY,S (MORROW,UP.)					82682 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560										
HIGGS					WELL #:	1	RRCID ->	081025	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6848 - 6913	
12	1364 N	790	-0-	-574	-0-		11 1	779 2		N		-0-			68
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		31 1	1600 2		N		-0-			68
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		28 1	1514 2		N		-0-			68
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		31 1	1778 2		N		-0-			68
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		26 1	1515 2		N		-0-			68
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		26 1	1530 2		N		-0-			68
-----															
HIGGS -41-					WELL #:	1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6860 - 6870	
12	248 N	126	-0-	-122	-0-		11 1	115 2		N		-0-			47
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-		31 1	214 2		N		-0-			47
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-		28 1	181 2		N		-0-			47
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		31 1	233 2		N		-0-			47
04	240 N	208	-0-	-32	-0-		27 1	181 2		N		-0-			47
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-		27 1	272 2		N		-0-			47

SHAPLEY, S (MORROW, UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY COLLARD		//CONT.//		562560	WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783 - 6819
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12		1085 N	464	-0-	-621	-0-	10	1	454	2	N	-0-			111
01		1271 N	299	-0-	-972	-0-	7	1	292	2	N	-0-			111
02		812 N	746	-0-	-66	-0-	14	1	732	2	N	-0-			111
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	2	N	-0-			111
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	2	N	-0-			111
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	26	1	1012	2	N	-0-			111
UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
RENNER															
				875461	WELL #:		1	RRCID ->	094637	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6792 - 6799
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAKITA OPERATING, LLC															
HARRIS UNIT -B-															
				891725	WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806 - 6810
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHARE (MISSISSIPPIAN)															
BRACKEN OPERATING, L.L.C.															
				82691 600	WELL #:		1	RRCID ->	085851	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014 - 8180
12		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-			-0-
01		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-			-0-
02		551 N	525	-0-	-26 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
04		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
*05		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-			-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC															
DOORES															
				570652	WELL #:		1030	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940 - 8006
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
QUANAH PANHANDLE, LLC															
COLLINSWORTH "40"															
				684575	WELL #:		1	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7997 - 8064
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2486	-0-	-614	1492	2473	2	13	9	N	12			52
01	3100 N	2361	-0-	-739	753	2361	2			N	-0-			52
02	2900 N	2155	-0-	-745	8	2154	2	1	9	N	1			53
03	2467 N	2459	-0-	-8	-0-	2459	2			N	-0-			53
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			53
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			53

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395  
 CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVAGE, DON C. 748943  
 BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

WOOLLEY, GARY W. 941486  
 DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
EQV OPERATING LLC CARLSON TRUST		101634		WELL #: 1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
MEWBOURNE OIL COMPANY PECKENPAUGH		562560		WELL #: 1		RRCID -> 079095		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868				
12		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	31 1	594 2		N	-0-			-0-
01		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	28 1	656 2		N	-0-			-0-
02		696 N	438	-0-	-258 B	-0-	14 1	424 2		N	-0-			-0-
03		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	31 1	715 2		N	-0-			-0-
04		660 N	607	-0-	-53 B	-0-	28 1	579 2		N	-0-			-0-
05		465 N	233	-0-	-232 B	-0-	23 1	210 2		N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC HARGROVE, H.		676084		WELL #: 1 L		RRCID -> 022658		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622				
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) RESOURCE OIL AND GAS, LLC BANNER-GREGG		82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
703395		WELL #: 1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALLEN, MARY JANE ET AL		875461		WELL #: 1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHARE, SE. (MORROW, UPPER) BE ANADARKO II, LLC BOESE		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
100676		WELL #: 145		RRCID -> 022662		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402						
12		2046 #	1764	-0-	-282	-0-	1764 3			N	-0-			24
01		2046 #	1670	-0-	-376	-0-	1670 3			N	-0-			24
02		1914 #	1812	-0-	-102	-0-	1812 3			N	-0-			24
03		2046 #	1781	-0-	-265	-0-	1781 3			N	-0-			24
04		1980 #	1831	-0-	-149	-0-	1831 3			N	-0-			24
05		1922 #	1818	-0-	-104	-0-	1818 3			N	-0-			24

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
ESTES AND COMPANY LLC.				254560								
CLEMENT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131920	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7800 - 7874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		713 #	687	-0-	-26	-0-	687 2	N	-0-			5
01		713 #	688	-0-	-25	-0-	688 2	N	-0-			5
02		667 #	643	-0-	-24	-0-	643 2	N	-0-			5
03		722 R	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-			5
04		690 #	686	-0-	-4	-0-	686 2	N	-0-			5
*05		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			5

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: OCHILTREE					
CABINESS				562560								
CABINESS		WELL #:		1	RRCID ->	100602	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7554 - 7593
12		93 #	53	-0-	-40	-0-	28 1	25 2	N	-0-		215
01		93 #	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-		215
02		87 #	56	-0-	-31	-0-	26 1	30 2	N	-0-		215
03		93 #	45	-0-	-48	-0-	31 1	14 2	N	-0-		215
04		90 #	54	-0-	-36	-0-	30 1	24 2	N	-0-		215
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	31 1	29 2	N	-0-		215

PECKENPAUGH FARMS				648900			CNTY: OCHILTREE					
PECKENPAUGH, B. H.				648900								
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	7296 - 7304
12		434 #	367	-0-	-67	-0-	367 2		N	-0-		-0-
01		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
02		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
03		465 #	436	-0-	-29	-0-	436 2		N	-0-		-0-
04		450 #	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-		-0-
05		465 #	405	-0-	-60	-0-	405 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: OCHILTREE					
HARGROVE, H.				676084								
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	022666	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7328 - 7398
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE, C. M.				022669			CNTY: OCHILTREE					
HARGROVE, H.				022669								
HARGROVE, H.		WELL #:		1	RRCID ->	022669	COMPL. DATE	06/17/1957	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7273 - 7291
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GURLEY				070841			CNTY: OCHILTREE					
GURLEY				070841								
GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7214 - 7668
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
BARTLETT				WELL #:	2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WIEBE				WELL #:	102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7126 - 7136		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
-----															
SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				WELL #:	1063H	RRCID ->	291689	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	14259 - 16320	CAPACITY CNTY: WHEELER	
12	30411 X	28621	-0-	-1790	-0-	28621	3				N	-0-			122
01	29357 X	26387	-0-	-2970	-0-	26384	3	3	9		N	3			125
02	27463 X	25796	-0-	-1667	-0-	25796	3				N	-0-			125
03	26682 X	26682	-0-	-0-	-0-	26682	3				N	-0-			125
04	27690 X	21324	-0-	-6366	-0-	21320	3	4	9		N	4			129
05	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-						N	NO RPT			129
-----															
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460	CAPACITY CNTY: WHEELER	
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	810	2	21	9		N	19			146
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1728	2	25	9		N	23			169
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	2	118	9		N	107	191	1	85
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1876	2	122	9		N	111			196
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-			196
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			196
-----															
SHIRE (GRANITE WASH)				WELL #:	3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6613 - 6650	CAPACITY CNTY: HUTCHINSON	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHIRE (GRANITE WASH)		//CONT.//		83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694						
COBLE SHIRE 64		WELL #:		RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	- 6654		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017										

SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
JENKINS		WELL #:		RRCID -> 225352	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6050	- 6724		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
THE PHILIP JENKINS				1	RRCID -> 177865	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6725	- 6739	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHIRLEY (CLEVELAND)				83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
UNTAMED RESOURCES, LLC				100882						
KIRK		WELL #:		86BL	RRCID -> 092239	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5390	- 6024	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-	-0-	
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-	-0-	
*04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-	
*05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-	-0-	

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TEYEBAGH				1115	RRCID -> 079430	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 5932	- 5954	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
WINEGEART				1118	RRCID -> 280461	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 6253	PERF. 5103	- 6140	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHIRLEY (CLEVELAND)		//CONT.//		83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
KIRK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046516	COMPL. DATE	02/13/1969	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5974 - 6017		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-		-0-	
01		248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2			N	-0-		-0-	
02		290 N	137	-0-	-153	-0-	137 2			N	-0-		-0-	
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2			N	-0-		-0-	
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-		-0-	
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-		-0-	
-----														
HOLT -B-				WELL #:	1	RRCID ->	083699	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5963 - 5983		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
SHIRLEY (MARMATON)				83372 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
BATON OIL & GAS, LLC				056384										
THE PHILIP JENKINS				WELL #:	1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 6026 - 6117		
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	46 2	11 9		N	10		97	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	30 2	22 9		N	20		117	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	34 2	11 9		N	10		127	
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	17 2	11 9		N	10		137	
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	8 2	6 9		N	5		142	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142	
-----														
HOME PETROLEUM CORP.				396852						CNTY: HUTCHINSON				
COMANCHE				WELL #:	1	RRCID ->	194460	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6008 - 6018		
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		-0-	
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1			N	-0-		-0-	
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1			N	-0-		-0-	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: HUTCHINSON				
JENKINS				WELL #:	1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6050 - 6100		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WINEGEART				WELL #:	1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 - 6140		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SHIRLEY (TONKAWA)		83372 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
UNTAMED RESOURCES, LLC		100882													
KIRK		WELL #: 86BU		RRCID -> 092240		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5390 - 5400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
OWNBEY		WELL #: 2		RRCID -> 137916		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5304 - 5314					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 280484		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 5103 - 6140					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
BYRUM "36"		WELL #: 1		RRCID -> 203375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 9602 - 10216					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BE ANADARKO II, LLC		100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MAKE BELIEVE		WELL #: 3		RRCID -> 228856		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9608 - 10899						
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	3	9	9	N	8	8	8		108	
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1093	3	97	9	N	88	13	1	86	8	97
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1069	3	135	9	N	123	123	8			97
03	1488 N	1172	-0-	-316	-0-	1084	3	88	9	N	80	5	1	80	8	92
04	1140 N	992	-0-	-148	-0-	977	3	15	9	N	14	14	8			92
05	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	977	3	143	9	N	130	6	1	130	8	86

MAKE BELIEVE		WELL #: 5		RRCID -> 235861		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9598 - 11118						
12	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					188
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	N	1	13	1	1	8	175
02	1073 N	1070	-0-	-3	-0-	1070	3			N	-0-					175
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			5	1	170
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	N	3	3	8			170
05	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	3			N	-0-	6	1	15	8	149

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878												
12	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3	N	-0-			147
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	1	13	1	134
02	1015 N	859	-0-	-156	-0-	858	3	N	1	92	1	43
03	1023 N	906	-0-	-117	-0-	900	3	N	5	5	1	43
04	990 N	746	-0-	-244	-0-	746	3	N	-0-			43
05	930 N	753	-0-	-177	-0-	746	3	N	6	6	1	43
MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932												
12	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6653	3	N	29	8	8	104
01	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6795	3	N	107	13	1	129
02	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5917	3	N	93	71	8	151
03	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6209	3	N	78	5	1	172
04	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6072	3	N	33	7	8	198
05	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6072	3	N	95	175	1	44
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932												
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	N	3	1	8	149
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	526	3	N	35	115	1	60
02	667 N	448	-0-	-219	-0-	441	3	N	6	4	8	62
03	620 N	437	-0-	-183	-0-	431	3	N	5	5	1	62
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	N	3			65
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	537	3	N	10	6	1	68
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172												
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	238	3	N	5			150
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	254	3	N	33	60	1	123
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	217	3	N	5			128
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	225	3	N	2	9	N	130
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	190	3	N	2	2	9	132
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	190	3	N	1	1	9	133
MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036												
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3	N	-0-			65
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	337	3	N	13	13	1	65
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	237	3	N	-0-			65
03	341 N	122	-0-	-219	-0-	116	3	N	5	5	1	65
04	330 N	86	-0-	-244	-0-	86	3	N	-0-			65
05	248 N	93	-0-	-155	-0-	86	3	N	6	6	1	65
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008												
12	310 N	14	-0-	-296	-0-	1	3	N	12	12	8	92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	13	1	79
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			79
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	2	5	1	76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	1	70
DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060												
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3	N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC BYRUM GAS UNIT		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 311		RRCID -> 253516		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 9664 - 10620							
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	987	3	25	9	N	23	4	8		182
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	963	3	100	9	N	91	13	1	53	207
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	927	3	86	9	N	78	190	1	56	39
03	1023 N	923	-0-	-100	-0-	860	3	63	9	N	57	5	1	45	46
04	1020 N	698	-0-	-322	-0-	681	3	17	9	N	15	6	8		55
05	1085 N	758	-0-	-327	-0-	681	3	77	9	N	70	6	1	61	58
WELL #: 4		RRCID -> 254006		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 11895		PERF. 9700 - 11234							
12	1023 N	904	-0-	-119	-0-	876	3	28	9	N	25	1	8		102
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	878	3	56	9	N	51	13	1	14	126
02	986 N	762	-0-	-224	-0-	727	3	35	9	N	32	10	8		148
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	817	3	11	9	N	10	120	1		38
04	900 N	800	-0-	-100	-0-	787	3	13	9	N	12				50
05	806 N	795	-0-	-11	-0-	787	3	8	9	N	7	6	1	1	50
WELL #: 2059		RRCID -> 254071		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9794 - 11172							
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	512	3	17	9	N	15				148
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	440	3	17	9	N	15				163
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	552	3	37	9	N	34	105	1		92
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	N	8				100
04	450 N	40	-0-	-410	-0-	40	3			N	-0-				100
05	620 N	40	-0-	-580	-0-	40	3			N	-0-				100
WELL #: 12		RRCID -> 254220		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9592 - 11136							
12	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1040	3	7	9	N	6	5	8		119
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1032	3	57	9	N	52	13	1	45	113
02	1160 N	1142	-0-	-18	-0-	1058	3	84	9	N	76	64	8		125
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1102	3	57	9	N	52	5	1	42	130
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1044	3	45	9	N	41	9	8		162
05	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1044	3	76	9	N	69	111	1	61	59
WELL #: 559		RRCID -> 254898		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9602 - 10964							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
WELL #: 10		RRCID -> 254927		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9546 - 11130							
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	3	6	9	N	5	5	8		138
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	876	3	72	9	N	65	13	1	54	136
02	1044 N	977	-0-	-67	-0-	836	3	141	9	N	128	95	1	78	91
03	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	951	3	97	9	N	88	53	1	68	58
04	900 N	863	-0-	-37	-0-	849	3	14	9	N	13	10	8		61
05	1054 N	939	-0-	-115	-0-	849	3	90	9	N	82	6	1	73	64
WELL #: 13		RRCID -> 255526		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9616 - 11160							
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	315	3	9	9	N	8				73
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	282	3	33	9	N	30	13	1		90
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	281	3	43	9	N	39	102	1		27
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	287	3	15	9	N	14	5	1		36
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	260	3	1	9	N	1				37
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	260	3	10	9	N	9	6	1		40



SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC IMAGINE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 1059		RRCID -> 257548		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
-----													
IMAGINE		WELL #: 759		RRCID -> 257664		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076				
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	147	3	26 9	N	24		182	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	62	3	12 9	N	11	131 1	62	
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	111	3	3 9	N	3		65	
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	158	3	8 9	N	7		72	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3 9	N	3		75	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6 9	N	5		80	
-----													
IMAGINE		WELL #: 859		RRCID -> 257665		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086				
12	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1157	3	6 9	N	5	5 8	224	
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1098	3	216 9	N	196	196 8	224	
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1099	3	121 9	N	110	110 8	224	
03	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3		N	-0-		224	
04	1260 N	927	-0-	-333	-0-	921	3	6 9	N	5	5 8	224	
05	1302 N	924	-0-	-378	-0-	921	3	3 9	N	3	3 8	224	
-----													
IMAGINE		WELL #: 659		RRCID -> 257786		COMPL. DATE 06/21/2010			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010				
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		42	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	113	3	6 9	N	5		47	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		47	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		47	
-----													
MAKE BELIEVE		WELL #: 2178		RRCID -> 257868		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942				
12	1023 N	833	-0-	-190	-0-	802	3	31 9	N	28		118	
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	857	3	45 9	N	41	127 1	31	
02	957 N	951	-0-	-6	-0-	936	3	15 9	N	14		45	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	928	3	17 9	N	15	5 1	55	
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	856	3	41 9	N	37		92	
05	1023 N	888	-0-	-135	-0-	856	3	32 9	N	29	94 1	27	
-----													
MAKE BELIEVE		WELL #: 2378		RRCID -> 259683		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726				
12	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1530	3	8 9	N	7	7 8	163	
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1606	3	72 9	N	65	97 1	74	
02	1508 N	1491	-0-	-17	-0-	1347	3	144 9	N	131	88 8	117	
03	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1356	3	116 9	N	105	122 1	40	
04	1620 N	1183	-0-	-437	-0-	1110	3	73 9	N	66	10 8	96	
05	1581 N	1213	-0-	-368	-0-	1110	3	103 9	N	94	6 1	94 8	90
-----													
MAKE BELIEVE		WELL #: 2678		RRCID -> 262802		COMPL. DATE 03/06/2011			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952				
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3		N	-0-		123	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	244	3	28 9	N	25	13 1	135	
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	194	3	3 9	N	3		138	
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	160	3	10 9	N	9	5 1	142	
04	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3		N	-0-		142	
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	154	3	7 9	N	6	6 1	142	

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC				101619							
MY BABY				WELL #: 2	RRCID -> 238935	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9394	- 10678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		Y	-0-		33
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		33
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		33
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		33
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		33
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	122 1	115 2	Y	-0-		33
-----											
EQV OPERATING LLC				101634							
ROGERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234076	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10174	- 10282		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
COFFEE ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160597	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH 11027	PERF. 9316	- 9338		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCOY				WELL #: 1	RRCID -> 229356	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9430	- 9566		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
-----											
MCCOY				WELL #: 2	RRCID -> 235848	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9522	- 10601		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----											
MCCOY				WELL #: 4	RRCID -> 258737	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 8986	- 10753		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
MCCOY		WELL #:		5		RRCID -> 264088		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 279579		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710						
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461		303		RRCID -> 246837		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604				
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					295
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	22					317
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					347
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	237	2	13	9	N	12					359
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3					362
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362
SHREIKEY (MORROW)		WELL #:		83451 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209		1 C		RRCID -> 066881		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619		1		RRCID -> 071198		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084		1		RRCID -> 061068		COMPL. DATE 05/25/1974		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

-----  
 SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

-----  
 OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-					27
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	-0-	610	2			N	-0-					27
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					27
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					27
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					27
05	899 N	731	-0-	-168	-0-	-0-	731	2			N	-0-					27

-----  
 OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757  
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1076		RRCID -> 090606		COMPL. DATE 09/30/1980		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11900 - 11956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HARDIN 77		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		676084		WELL #: 3		RRCID -> 230588		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11966 - 12020		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)		83541 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BE ANADARKO II, LLC		100676		WELL #: 659		RRCID -> 252377		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11264 - 11280		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRETEND		83541 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		100676		WELL #: 117		RRCID -> 254073		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11264 - 11277		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15420 - 15532		
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			90
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			90
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			90
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			90
04	720 N	649	-0-	-71	-0-	649	2			N	-0-			90
05	744 N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-	30	1	60

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150		PERF.14620 - 16217		
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
01	1860 N	522	-0-	-1338	-0-	522	2			N	-0-			-0-
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
*04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
*05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT)												
ATLAS OPERATING LLC												
ZYBACH												
WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			41
01	837 N	479	-0-	-358	-0-	479 2		N	-0-			41
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			41
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			41
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			41
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			41
-----												
MMGL TXPH, LLC												
FARRIS -C-												
WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404												
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		Y	-0-			2
01	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	2958 2		Y	-0-			2
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		Y	-0-			2
03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		Y	-0-			2
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		Y	-0-			2
*05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		Y	-0-			2
-----												
LONE TREE OIL & GAS LLC												
STILES-WALKER												
WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048												
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			105
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			105
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109 2		N	-0-			105
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			105
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			105
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			105
-----												
SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)												
HARPER PRODUCTION, LLC												
GUIPEL												
WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145												
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
-----												
SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
TAYLOR												
WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHORT, JAMES												
WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			228
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			228
02	812	N	323	-0-	-489	-0-	323	3		N	-0-			228
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			228
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			228
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			228

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	N	-0-		-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-		-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	2	N	-0-		-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	-0-		-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	524	2	N	-0-		-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	56	1	515	2	N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-			-0-
02	522	N	521	-0-	-1	-0-	521	2		N	-0-			-0-
03	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	-510			N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-558			N	-0-			-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

12	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
01	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
02	1769	N	1714	-0-	-55	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
03	1891	N	1386	-0-	-505	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
04	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
05	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2		N	-0-			-0-

JILPETCO, INC. 432469  
 MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.//			84300 700 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
HOLLAND GRAIN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7766 - 7793				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31 1	256 2	N	-0-		61
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 2	N	-0-		61
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29 1	222 2	N	-0-		61
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31 1	261 2	N	-0-		61
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30 1	247 2	N	-0-		61
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31 1	254 2	N	-0-		61
-----												
BETTY UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7728 - 7752				
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	31 1	216 2	N	-0-		27
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	31 1	208 2	N	-0-		27
02	261	N	124	-0-	-137	-0-	29 1	95 2	N	-0-		27
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	31 1	162 2	N	-0-		27
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30 1	234 2	N	-0-		27
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31 1	193 2	N	-0-		27
-----												
SHARE TRUST "54"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7883 - 7936				
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31 1	909 2	N	10		155
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28 1	885 2	N	8		163
02	928	N	724	-0-	-204	-0-	29 1	693 2	N	2		165
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	24 1	660 2	N	3		168
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	27 1	785 2	N	-0-		168
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	30 1	1105 2	N	2		170
-----												
DIEBALL- PARKER "51"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7606 - 7617				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC			570652									
NEWMAN, R. F. UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7876 - 7891				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC			684575									
BUSCHMAN FAMILY TRUST			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7730 - 7860				
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-



SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575								
MASON				WELL #: 1		RRCID -> 230019		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-		-0-
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-		-0-
04		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069	3	N	-0-		-0-
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
-----												
BEARD "19"				WELL #: 1		RRCID -> 234505		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076		
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
-----												
TENISON OIL COMPANY				841409								
TEVIS				WELL #: 1 C		RRCID -> 022682		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ESTES AND COMPANY LLC.				254560								
SCHOENHALS				WELL #: 1-C		RRCID -> 146884		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SMITH PERRYTON (7600)				84300 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
MCLARTY				WELL #: 2		RRCID -> 116440		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		242
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
SCHNEIDER				WELL #: 1		RRCID -> 083285		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONNY "P" (TONKAWA)		84639 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872									
PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	186896	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5504 - 5516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
GROVES, TROY		335986									
GROVES-SEBRING		WELL #:	121U	RRCID ->	229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	7148 - 0
12	01	02	03	04	05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		
OLOUGHLIN, C. C., JR.		2		022691		04/25/1958		N/A			6900 - 6918		
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	-0-	82
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	2	84
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-	84
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-	84
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	8	92
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	N	2	94

OLOUGHLIN, N.		562560		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		
OLOUGHLIN, N.		1		022693		01/29/1957		N/A			7088 - 7115		
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	31	1	5153	2	N	-0-	31
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	24	1	3090	2	N	38	69
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	20	1	3029	2	N	20	89
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	31	1	4979	2	N	-0-	89
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	25	1	3945	2	N	35	124
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	29	1	4331	2	N	8	132

NELSON		1061		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		
NELSON		1061		185244		07/17/2001		8000			6869 - 6900		
12	2914	X	1279	-0-	-1635	-0-	113	1	1155	2	N	10	81
01	2914	X	797	-0-	-2117	-0-	46	1	745	2	N	5	86
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	173	1	2928	2	N	19	105
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	186	1	2722	2	N	14	119
04	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	152	1	2232	2	N	-0-	119
05	3348	X	2468	-0-	-880	-0-	186	1	2282	2	N	-0-	119

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7412 - 7434			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BISHOP				WELL #:	1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6633 - 6643		
12	248 N	172	-0-	-76	-0-		172 2		N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-		247 2		N	-0-			-0-
02	232 N	177	-0-	-55	-0-		177 2		N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2		N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2		N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-		160 2		N	-0-			-0-
-----													
WOOLLEY, GARY W.				941486	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BETTY, H. R.				WELL #:	1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7232 - 7237		
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
WILBANKS, HIX ESTATE				WELL #:	4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
PHELPS				WELL #:	3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 3898 - 3901		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
-----													
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
LASATER 71				WELL #:	1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7248 - 7258		
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1461 2		N	-0-			51
01	2294 N	1808	-0-	-486	-0-		1808 2		N	-0-			51
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1633 2		N	-0-			51
03	1457 N	1250	-0-	-207	-0-		1250 2		N	-0-			51
04	1740 N	579	-0-	-1161	-0-		579 2		N	-0-			51
05	1736 N	1123	-0-	-613	-0-		1123 2		N	-0-			51

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1364 N	1208	-0-	-156	-0-	252	1	956	2	N	-0-			124
01		1240 N	809	-0-	-431	-0-	161	1	648	2	N	-0-			124
02		1276 N	1048	-0-	-228	-0-	201	1	847	2	N	-0-			124
03		1209 N	328	-0-	-881	-0-	76	1	252	2	N	-0-			124
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			124
*05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			124
-----															
LASATER & CO, INC. 487415															
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311															
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			196
01		1116 N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-			196
02		1102 N	809	-0-	-293	-0-	809	2			N	-0-			196
03		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-			196
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			196
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			196
-----															
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334															
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			45
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			45
02		87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-			45
03		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			45
04		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-			45
05		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			45
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683															
12		3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			25
01		2945 #	1510	-0-	-1435	-0-	1510	2			N	-0-			25
02		3922 R	3922	-0-	-0-	-0-	3919	2	3	9	N	3			28
03		3741 R	3741	-0-	-0-	-0-	3739	2	2	9	N	2			30
04		3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3628	2	14	9	N	13			43
05		3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	3328	2	6	9	N	5			48
-----															
SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
LASATER & CO, INC. 487415															
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) OVERFLOW ENERGY, LLC GUTHRIE				85003 200 628574	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
WELL #:	1	RRCID ->	141190	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	3320	-	4044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
SPECIAL (ATOKA) MEWBOURNE OIL COMPANY BRAINARD				85063 010 562560	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
WELL #:	4	RRCID ->	233410	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	7387	-	8226	
12		682 N	49	-0-	-633	-0-	49 2				72	
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	786 2	30 9			99	
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	858 2	21 9			118	
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	809 2	32 9			147	
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	767 2	31 9			175	
05		682 N	201	-0-	-481	-0-	191 2	10 9			184	
-----												
SPERRY (MORROW UPPER) QUESTA ENERGY CORPORATION KUNKA				85115 410 684634	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:	1 C	RRCID ->	135408	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8666	-	9007	
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3				143	
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3				143	
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3				143	
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3				143	
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3				143	
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3				143	
-----												
SPICER (MARMATON) BRACKEN OPERATING, L.L.C. LOUISE				85118 500 085851	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
WELL #:	622	RRCID ->	154758	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		N/A	
12	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	1448 3				33	
01	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	2826	1378 3				33	
02	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	4116	1290 3				33	
03	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	5595	1479 3				33	
04	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	6993	1398 3				33	
05	DLQ	G-10	1412	-0-	1412	8405	1412 3				33	
-----												
LOUISE				WELL #:	722	RRCID ->	154760	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	1448 3				-0-	
01	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	2827	1379 3				-0-	
02	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	4117	1290 3				-0-	
03	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	5800	1479 3	204 9		185 1	-0-	
04	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	7391	1397 3	194 9		176 1	-0-	
05	DLQ	G-10	1412	-0-	1412	8803	1412 3				-0-	
-----												
SPICER				WELL #:	322	RRCID ->	176605	COMPL. DATE	05/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1129 3	39 9			188	
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3				188	
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3				188	
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1235 3	55 9			238	
*04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3				238	
*05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3				238	

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ODC				WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6610 - 6743					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FRANK -F-				WELL #: 2	RRCID -> 290655	COMPL. DATE 09/27/1963	TOTAL DEPTH 6897	PERF. 6706 - 6747							
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2		N	-0-						39
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		N	-0-						39
02	580 N	533	-0-	-47	-0-	533 2		N	-0-						39
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-						39
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 2		N	-0-						39
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT						39
-----															
SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
BRECHEISEN 9				WELL #: 1	RRCID -> 288451	COMPL. DATE 05/14/2019	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 2950 - 3060							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
B AND G PRODUCTION, INC.				039870			CNTY: HANSFORD								
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2806 - 2856							
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-						-0-
01	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574 2		N	-0-						-0-
02	1450 N	1324	-0-	-126	-0-	1324 2		N	-0-						-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-						-0-
04	1530 N	1424	-0-	-106	-0-	1424 2		N	-0-						-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-						-0-
-----															
HUNTER OIL CORPORATION				418953			CNTY: HANSFORD								
FLANAGAN				WELL #: 2001	RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 2996	PERF. 2710 - 2722							
12	DLQ G-10	208	-0-	208	208	208 3		Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	323	-0-	323	531	323 3		Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	134	-0-	134	665	134 3		Y	-0-						-0-
03	799 N	134	-0-	-665	-0-	134 3		Y	-0-						-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-						-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-						-0-
-----															
FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2726 - 2738							
12	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125 3		Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	318	193 3		Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	80	-0-	80	398	80 3		Y	-0-						-0-
03	478 N	80	-0-	-398	-0-	80 3		Y	-0-						-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-						-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-						-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953								
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 - 2762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835	
12	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	212	129	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	266	54	3		Y	-0-		-0-
03	320 N	54	-0-	-266	-0-	54	3		Y	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844	
GAITHER TRUST -12-		WELL #:		1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SPOONY (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851								
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463	
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		12
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		12
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		12
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		12
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		12
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		12
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515	
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515	
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	3		N	-0-		-0-
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3		N	-0-		-0-
-----												
SPOONY (MORROW, LOWER)		WELL #:		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851								
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364	
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-		-0-
02	609 N	518	-0-	-91	-0-	518	3		N	-0-		-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-		-0-
*04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-		-0-
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		//CONT.//		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528							
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID -> 069249	COMPL. DATE 05/24/1976	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 7196 -	7436		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KNUTSON		WELL #:		3	RRCID -> 085570	COMPL. DATE 09/21/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7208 -	7220		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
HUNGATE		WELL #:		352	RRCID -> 088955	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7152 -	7163		
12	2077 N	1579	-0-	-498	-0-	1579 3		N	-0-	-0-	
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-	-0-	
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-	-0-	
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-	-0-	
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-	-0-	
05	1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1526 3		N	-0-	-0-	
-----											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
KNUTSON TRUST 3		WELL #:		1	RRCID -> 260625	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
STABEL (LOWER MORROW)				85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
CRIPPLE CREEK		WELL #:		1949	RRCID -> 163408	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9602 -	9638		
12	1767 N	924	-0-	-843	-0-	924 3		N	-0-	197	
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-	197	
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-	197	
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		N	-0-	197	
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-	197	
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-	197	
-----											
MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID -> 171683	COMPL. DATE 01/03/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9614 -	9625		
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	88	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	88	
02	319 N	300	-0-	-19	-0-	300 3		N	-0-	88	
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		N	-0-	88	
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	88	
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	88	



STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	158281	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 9660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		N	-0-			20
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			20
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-			20
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			20
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-			20
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			20
-----													
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
-----													
STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591		
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			88
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			88
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			88
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			88
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			88
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			88
-----													
STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: SHERMAN							
BECHTOLD, HERBERT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549			
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN							
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042											
LASLEY				WELL #:	1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3277 - 3282			
12	14B2 EXT	26	-0-	26	1658	26	3			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1658					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1658					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1658					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	489	-0-	489	2147	489	3			N	-0-				-0-
05	2432	285	-0-	-2147	-0-	285	3			N	-0-				-0-
J. W. RESOURCES INC.				427974				CNTY: SHERMAN							
HART 220				WELL #:	1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3264 - 3337			
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-				-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-				-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ATLAS OPERATING LLC				036587											
A.W. BURRELL				WELL #:	104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492	PERF.15079 - 16371			
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				139
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				139
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				139
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				139
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-				139
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				139
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566				CNTY: WHEELER							
ARMSTRONG				WELL #:	1	RRCID ->	120289	COMPL. DATE	01/09/1986	TOTAL DEPTH	16528	PERF.12744 - 12953			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
MMGL TXPH, LLC 101619														
INVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	-0-	9187	2	113	9	Y	103	198
01		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	-0-	8728	2	123	9	Y	112	128
02		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	-0-	9119	2	89	9	Y	81	209
03		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	-0-	8874	2	152	9	Y	138	172
04		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	-0-	8555	2	109	9	Y	99	100
05		8804 X	7837	-0-	-967	-0-	-0-	7712	2	125	9	Y	114	214
-----														
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383														
12		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2650	2	N	59	84
								65	9					
01		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3074	2	N	20	104
								22	9					
02		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2826	2	N	46	150
								51	9					
03		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2708	2	N	50	25
								55	9					
04		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2946	2	N	47	72
								52	9					
05		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2490	2	N	33	105
								36	9					
-----														
DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	663	2	Y	29	225
								32	9					
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	419	2	Y	19	66
								21	9					
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	738	2	Y	6	72
								7	9					
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	281	2	Y	12	84
								13	9					
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	379	2	Y	16	100
								18	9					
*05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	519	2	Y	7	107
								8	9					
-----														
LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586														
12		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	-0-	802	1	5248	2	Y	450	227
								495	9					
01		4898 X	3581	-0-	-1317	-0-	-0-	550	1	2680	2	Y	319	142
								351	9					
02		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	3396	2	Y	292	145
								321	9					
03		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	3924	2	Y	369	92
								406	9					
*04		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1	3693	2	Y	487	162
								536	9					
*05		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-	762	1	3910	2	Y	378	131
								416	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	3925	-0-	825	1535	686	1	2809	2	Y	391	346	1		184
01	1595 X	60	-0-	-1535	-0-	430	9				54	165	1		73
02	899 X	547	-0-	-352	-0-	1	1	546	9	Y	496	362	1		207
03	961 X	360	-0-	-601	-0-	1	1	359	9	Y	326	349	1		184
*04	930 X	395	-0-	-535	-0-	1	1	394	9	Y	358	358	1		184
*05	961 X	440	-0-	-521	-0-	1	1	439	9	Y	399	480	1		103
-----															
LLISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517															
12	7378 X	4621	-0-	-2757	-0-	802	1	3282	2	Y	488	538	1		159
01	7378 X	6489	-0-	-889	-0-	537	9								
02	6902 X	6222	-0-	-680	-0-	1194	1	4658	2	Y	579	512	1		226
03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	637	9								
*04	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	1240	1	4599	2	Y	348	359	1		215
*05	6665 X	6553	-0-	-112	-0-	383	9								
01						1476	1	5511	2	Y	547	522	1		240
02						602	9								
03						1440	1	5271	2	Y	459	540	1		159
04						505	9								
05						1440	1	4607	2	Y	460	346	1		273
						506	9								
-----															
CREST RESOURCES, INC. 189901															
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938															
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				1861
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				1861
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-				1861
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-				1861
04	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-				1861
05	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-				1861
-----															
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854															
12	5146 X	4900	-0-	-246	-0-	4831	2	69	9	N	63	189	1		2814
01	5146 X	4540	-0-	-606	-0-	4488	2	52	9	N	47				2861
02	4843 X	3917	-0-	-926	-0-	3854	2	63	9	N	57				2918
03	5177 X	4248	-0-	-929	-0-	4151	2	97	9	N	88				3006
04	5010 X	4786	-0-	-224	-0-	4662	2	124	9	N	113	528	1		2591
05	4898 X	4751	-0-	-147	-0-	4676	2	75	9	N	68				2659
-----															
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082															
12	10664 X	8543	-0-	-2121	-0-	8463	2	80	9	N	73				7313
01	6479 X	5949	-0-	-530	-0-	5734	2	215	9	N	195				7508
02	10063 X	4629	-0-	-5434	-0-	4508	2	121	9	N	110				7618
03	10757 X	4388	-0-	-6369	-0-	4294	2	94	9	N	85	336	1		7367
04	10410 X	3361	-0-	-7049	-0-	3339	2	22	9	N	20				7387
05	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11088	2	72	9	N	65				7452
-----															
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542															
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				1304
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				1304
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	141	2			N	-0-				1304
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				1304
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-				1304
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12		589 N	586	-0-	-3	-0-	102 1	480 2	N	4	4 1	47		
							4 9							
01		589 N	514	-0-	-75	-0-	93 1	417 2	N	4	2 1	49		
							4 9							
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	101 1	481 2	N	3	3 1	49		
							3 9							
03		589 N	325	-0-	-264	-0-	57 1	267 2	N	1	2 1	48		
							1 9							
04		510 N	13	-0-	-497	-0-	2 1	11 2	N	-0-		48		
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		48		
-----														
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058														
12		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	376 1	1780 2	N	17	13 1	18		
							19 9							
01		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	374 1	1793 2	N	13	7 1	24		
							14 9							
02		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	409 1	1961 2	N	15	18 1	21		
							17 9							
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	326 1	1537 2	N	12	10 1	23		
							13 9							
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	320 1	1498 2	N	15	10 1	28		
							17 9							
*05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	318 1	1444 2	N	8	9 1	27		
							9 9							
-----														
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902														
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	105 1	497 2	N	18	4 1	41		
							20 9							
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	139 1	511 2	N	13	3 1	51		
							14 9							
02		609 N	552	-0-	-57	-0-	94 1	449 2	N	8	3 1	56		
							9 9							
03		620 N	591	-0-	-29	-0-	101 1	476 2	N	13	3 1	66		
							14 9							
04		630 N	555	-0-	-75	-0-	95 1	446 2	N	13	3 1	76		
							14 9							
05		589 N	561	-0-	-28	-0-	98 1	443 2	N	18	3 1	91		
							20 9							
-----														
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842														
12		1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1486 2	22 9	N	20		56		
01		1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1409 2	26 9	N	24		80		
02		1479 N	1306	-0-	-173	-0-	1286 2	20 9	N	18		98		
03		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1426 2	24 9	N	22		120		
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1420 2	20 9	N	18		138		
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1441 2	19 9	N	17		155		









STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	133	1	652	2	N	22	5	1	50	
						24	9								
01	837 N	634	-0-	-203	-0-	109	1	504	2	N	19	3	1	66	
						21	9								
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	132	1	651	2	N	14	5	1	75	
						15	9								
03	806 N	709	-0-	-97	-0-	120	1	585	2	N	4	4	1	75	
						4	9								
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	128	1	617	2	N	8	4	1	79	
						9	9								
05	868 N	707	-0-	-161	-0-	122	1	574	2	N	10	4	1	85	
						11	9								
-----															
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529															
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	157	1	769	2	N	6	6	1	1	
						7	9								
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	154	1	712	2	N	5	4	1	2	
						6	9								
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	168	1	828	2	N	5	6	1	1	
						6	9								
03	960 X	960	-0-	-0-	-0-	162	1	791	2	N	6	5	1	2	
						7	9								
04	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	178	1	860	2	N	6	6	1	2	
						7	9								
05	915 X	915	-0-	-0-	-0-	161	1	750	2	N	4	5	1	1	
						4	9								
-----															
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664															
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			N	-0-			14	
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			14	
02	1508 N	1240	-0-	-268	-0-	1240	2			N	-0-			14	
03	1674 N	1140	-0-	-534	-0-	1129	2	11	9	N	10			24	
04	1620 N	970	-0-	-650	-0-	967	2	3	9	N	3			27	
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1308	2	3	9	N	3			30	
-----															
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123															
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	86	1	419	2	N	3	3	1	17	
						3	9								
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	71	1	327	2	N	3	2	1	18	
						3	9								
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	69	1	339	2	N	2	3	1	17	
						2	9								
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	72	1	350	2	N	2	2	1	17	
						2	9								
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	64	1	311	2	N	2	2	1	17	
						2	9								
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	62	1	292	2	N	2	2	1	17	
						2	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1686	2	17	9	N	100
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	N	102
02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	N	110
03		1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1334	2	17	9	N	125
04		1350 N	1040	-0-	-310	-0-	1016	2	24	9	N	147
05		1395 N	901	-0-	-494	-0-	884	2	17	9	N	162
-----												
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982												
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	107	1	507	2	N	77
							3	9				
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	74	1	361	2	N	78
							2	9				
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	82	1	393	2	N	78
							3	9				
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	380	2	N	78
							3	9				
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	64	1	297	2	N	78
							2	9				
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	62	1	281	2	N	77
							1	9				
-----												
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238												
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	14
							3	9				
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	339	2	N	15
							3	9				
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	83	1	410	2	N	15
							3	9				
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	90	1	440	2	N	15
							3	9				
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	89	1	432	2	N	15
							3	9				
*05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	83	1	391	2	N	14
							2	9				
-----												
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652												
12		3286 X	2440	-0-	-846	-0-	419	1	1982	2	N	73
							39	9				
01		3286 X	2143	-0-	-1143	-0-	410	1	1693	2	N	97
							40	9				
02		2842 X	1874	-0-	-968	-0-	318	1	1522	2	N	116
							34	9				
03		2728 X	2037	-0-	-691	-0-	349	1	1648	2	N	141
							40	9				
04		2430 X	1947	-0-	-483	-0-	338	1	1584	2	N	85
							25	9				
05		2449 X	2436	-0-	-13	-0-	435	1	1980	2	N	93
							21	9				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	360	1	1700	2	N	28	12	1	96
						31	9							
01	2263 N	1818	-0-	-445	-0-	320	1	1466	2	N	29	7	1	118
						32	9							
02	2001 N	1875	-0-	-126	-0-	321	1	1537	2	N	15	12	1	121
						17	9							
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	360	1	1697	2	N	25	11	1	135
						28	9							
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	351	1	1643	2	N	18	11	1	142
						20	9							
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	366	1	1665	2	N	25	69	1	98
						28	9							
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881														
12	2418 X	2048	-0-	-370	-0-	2027	2	21	9	N	19			117
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2325	2	28	9	N	25			142
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	368	1	2177	2	N	60	130	1	72
						66	9							
03	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	713	1	4327	2	N	26			98
						29	9							
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	391	1	2058	2	N	47			145
						52	9							
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	543	1	3486	2	N	57	136	1	66
						63	9							
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
12	2418 X	2222	-0-	-196	-0-	369	1	1807	2	N	42	13	1	133
						46	9							
01	2387 X	2092	-0-	-295	-0-	365	1	1685	2	N	38	10	1	161
						42	9							
02	2233 X	2062	-0-	-171	-0-	344	1	1697	2	N	19	130	1	50
						21	9							
03	2387 X	2324	-0-	-63	-0-	391	1	1910	2	N	21	13	1	58
						23	9							
04	2190 X	2146	-0-	-44	-0-	364	1	1764	2	N	16	12	1	62
						18	9							
05	2232 X	2028	-0-	-204	-0-	355	1	1662	2	N	10	11	1	61
						11	9							
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	749	1	3543	2	N	56	26	1	165
						62	9							
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	632	1	2797	2	N	55	156	1	64
						61	9							
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	698	1	3332	2	N	51	24	1	91
						56	9							
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	763	1	3596	2	N	51	24	1	118
						56	9							
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	704	1	3296	2	N	50	22	1	146
						55	9							
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	647	1	2928	2	N	49	147	1	48
						54	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959		WELL #: 404		RRCID -> 221365		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 1342 - 15000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	73	1	360	2	N	3
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	69	1	321	2	N	2
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	3
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	71	1	347	2	N	2
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	63	1	306	2	N	2
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	62	1	290	2	N	2
-----											
STILES 68		WELL #: 6068		RRCID -> 222930		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 16693		PERF.12799 - 14726	
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	487	1	2303	2	N	46
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	538	1	2586	2	N	26
02	2668 X	2164	-0-	-504	-0-	369	1	1755	2	N	36
03	2852 X	2175	-0-	-677	-0-	375	1	1770	2	N	27
04	3060 X	2160	-0-	-900	-0-	374	1	1751	2	N	32
05	3162 X	1803	-0-	-1359	-0-	320	1	1452	2	N	28
-----											
STILES 17		WELL #: 2017		RRCID -> 223691		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 16870		PERF.14618 - 15602	
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	518	2	N	9
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	55	1	252	2	N	1
02	377 N	315	-0-	-62	-0-	52	1	259	2	N	4
03	403 N	277	-0-	-126	-0-	47	1	228	2	N	2
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	45	1	219	2	N	4
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	51	1	238	2	N	3
-----											
STILES 3		WELL #: 403		RRCID -> 223906		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12629 - 16312	
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	142	1	693	2	N	17
01	961 N	506	-0-	-455	-0-	88	1	412	2	N	5
02	812 N	601	-0-	-211	-0-	98	1	486	2	N	15
03	868 N	624	-0-	-244	-0-	104	1	509	2	N	10
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	100	1	485	2	N	23
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	113	1	532	2	N	15



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

12	899 N	632	-0-	-267	-0-	624	2	8	9	N	7		108
01	868 N	823	-0-	-45	-0-	811	2	12	9	N	11		119
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	N	9		128
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	N	6		134
04	810 N	706	-0-	-104	-0-	703	2	3	9	N	3		137
05	837 N	800	-0-	-37	-0-	799	2	1	9	N	1		138

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

12	868 N	789	-0-	-79	-0-	131	1	644	2	N	13	5	1	27
01	899 N	746	-0-	-153	-0-	131	1	603	2	N	11	3	1	35
02	870 N	835	-0-	-35	-0-	138	1	683	2	N	13	5	1	43
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	148	1	721	2	N	17	5	1	55
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	140	1	678	2	N	9	4	1	60
05	899 N	852	-0-	-47	-0-	148	1	692	2	N	11	5	1	66

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

12	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	304	1	1491	2	N	22	11	1	56
01	1829 N	1374	-0-	-455	-0-	250	1	1101	2	N	21	7	1	70
02	1653 N	1592	-0-	-61	-0-	265	1	1308	2	N	17	10	1	77
03	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	287	1	1399	2	N	19	10	1	86
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	292	1	1413	2	N	19	9	1	96
05	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	275	1	1289	2	N	9	73	1	32

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

12	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1298	1	6137	2	N	75	45	1	123
01	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	1193	1	5178	2	N	52	32	1	143
02	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	1214	1	5802	2	N	59	42	1	160
03	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	1225	1	5778	2	N	72	136	1	96
04	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	1260	1	5900	2	N	70	40	1	126
05	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	1286	1	5840	2	N	62	37	1	151

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959													
STILES 4		WELL #: 804		RRCID -> 228686		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1085 N	992	-0-	-93	-0-	163 29	1 9	800	2	N	26	7	1		132
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	174 31	1 9	857	2	N	28	4	1		156
02	1015 N	889	-0-	-126	-0-	145 28	1 9	716	2	N	25	6	1		175
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	183 29	1 9	892	2	N	26	178	1		23
04	1020 N	980	-0-	-40	-0-	163 31	1 9	786	2	N	28	5	1		46
05	961 N	913	-0-	-48	-0-	157 24	1 9	732	2	N	22	4	1		64
-----															
STILES 68		WELL #: 1368		RRCID -> 229820		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717						
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	311	2	N	2	2	1		32
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	46 1	1 9	220	2	N	1	1	1		32
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	309	2	N	2	2	1		32
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	328	2	N	3	2	1		33
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	326	2	N	1	2	1		32
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	320	2	N	36	2	1		66
-----															
STILES 1		WELL #: 901		RRCID -> 230021		COMPL. DATE 10/09/2009			TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644						
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	124 12	1 9	606	2	N	11	5	1		64
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	110 39	1 9	520	2	N	35	3	1		96
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	115 12	1 9	566	2	N	11	4	1		103
03	726 X	726	-0-	-0-	-0-	122 8	1 9	596	2	N	7	4	1		106
04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	121 23	1 9	588	2	N	21	4	1		123
05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	111 13	1 9	520	2	N	12	3	1		132
-----															
STILES 68		WELL #: 1268		RRCID -> 230827		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010						
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	460 35	1 9	2251	2	N	32	17	1		113
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	449 58	1 9	2131	2	N	53	12	1		154
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	430 73	1 9	2124	2	N	66	16	1		204
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	468 43	1 9	2285	2	N	39	185	1		58
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	448 42	1 9	2169	2	N	38	14	1		82
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	418 63	1 9	1958	2	N	57	13	1		126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	833	-0-	-252	-0-	144	1	679	2	N	9	5	1	55
01	992 N	809	-0-	-183	-0-	146	1	649	2	N	13	4	1	64
02	841 N	787	-0-	-54	-0-	135	1	645	2	N	6	5	1	65
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	152	1	719	2	N	15	5	1	75
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	128	1	600	2	N	4	4	1	75
05	837 N	685	-0-	-152	-0-	123	1	555	2	N	6	3	1	78
-----														
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675														
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	134	1	660	2	N	25	5	1	123
01	837 N	687	-0-	-150	-0-	118	1	545	2	N	22	3	1	142
02	783 N	769	-0-	-14	-0-	128	1	628	2	N	12	4	1	150
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	144	1	701	2	N	5	99	1	56
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	131	1	635	2	N	13	4	1	65
05	837 N	663	-0-	-174	-0-	114	1	532	2	N	15	4	1	76
-----														
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----														
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561														
12	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	219	1	1039	2	N	19	8	1	113
01	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	193	1	835	2	N	17	6	1	124
02	1218 N	1103	-0-	-115	-0-	188	1	898	2	N	15	7	1	132
03	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	172	1	813	2	N	15	133	1	14
04	1020 N	874	-0-	-146	-0-	151	1	709	2	N	13	5	1	22
05	1178 N	799	-0-	-379	-0-	143	1	645	2	N	10	4	1	28
-----														
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222														
12	3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3223	2	20	9	N	18			65
01	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	3010	2	36	9	N	33			98
02	3103 X	2996	-0-	-107	-0-	2972	2	24	9	N	22			120
03	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3092	2	21	9	N	19			139
04	3150 X	3041	-0-	-109	-0-	3010	2	31	9	N	28			167
05	3255 X	3100	-0-	-155	-0-	3071	2	29	9	N	26	158	1	35





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	732	1	3461	2	N	52	132
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	57	9	3137	2	N	52	169
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	65	9	3408	2	N	59	81
03	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	714	1	3445	2	N	67	124
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	74	9	3399	2	N	60	162
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	726	1	3604	2	N	55	107
						66	9					
						794	1					
						61	9					
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401												
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	324	1	1537	2	N	12	69
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	13	9	806	2	N	6	69
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	183	1	1132	2	N	10	70
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	7	9	1441	2	N	12	73
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	237	1	1247	2	N	7	72
*05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	11	9	1108	2	N	7	72
						305	1					
						13	9					
						266	1					
						8	9					
						244	1					
						8	9					
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624												
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-	155	1	761	2	N	16	70
01	1023 N	780	-0-	-243	-0-	18	9	623	2	N	17	83
02	928 N	904	-0-	-24	-0-	138	1	743	2	N	9	86
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	19	9	840	2	N	15	95
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	151	1	840	2	N	14	103
05	961 N	884	-0-	-77	-0-	10	9	717	2	N	13	111
						172	1					
						17	9					
						173	1					
						15	9					
						153	1					
						14	9					
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011													TOTAL DEPTH	16555	PERF.12500 - 14356
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	3813 X	3471	-0-	-342	-0-	581	1	2842	2	N	44	21 1	91		
						48	9								
01	3720 X	2831	-0-	-889	-0-	492	1	2291	2	N	44	13 1	122		
						48	9								
02	3480 X	3257	-0-	-223	-0-	541	1	2666	2	N	45	116 1	51		
						50	9								
03	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	592	1	2890	2	N	45	19 1	77		
						50	9								
04	3480 X	3328	-0-	-152	-0-	560	1	2710	2	N	53	18 1	112		
						58	9								
05	3472 X	3093	-0-	-379	-0-	538	1	2521	2	N	31	62 1	81		
						34	9								
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010													TOTAL DEPTH	16600	PERF.12554 - 14490
12	2635 X	2399	-0-	-236	-0-	400	1	1956	2	N	39	14 1	100		
						43	9								
01	2635 X	2218	-0-	-417	-0-	387	1	1787	2	N	40	10 1	130		
						44	9								
02	2407 X	2248	-0-	-159	-0-	372	1	1832	2	N	40	77 1	93		
						44	9								
03	2511 X	2451	-0-	-60	-0-	410	1	1999	2	N	38	13 1	118		
						42	9								
04	2430 X	2299	-0-	-131	-0-	386	1	1874	2	N	35	13 1	140		
						39	9								
05	2418 X	2112	-0-	-306	-0-	364	1	1706	2	N	38	11 1	167		
						42	9								
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008													TOTAL DEPTH	16575	PERF.15170 - 16472
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		7		
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-		7		
02	464 N	394	-0-	-70	-0-	394	2			N	-0-		7		
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-		7		
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-		7		
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		7		
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009													TOTAL DEPTH	16785	PERF.12680 - 14654
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	137	1	671	2	N	5	5 1	31		
						6	9								
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	110	1	505	2	N	3	3 1	31		
						3	9								
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	125	1	620	2	N	5	5 1	31		
						6	9								
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	141	1	690	2	N	5	5 1	31		
						6	9								
04	781 X	781	-0-	-0-	-0-	133	1	644	2	N	4	4 1	31		
						4	9								
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	125	1	586	2	N	4	4 1	31		
						4	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	518	1	2451	2	N	43
							20	9				
01		2821 X	2746	-0-	-75	-0-	520	1	2207	2	N	47
							19	9				
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	548	1	2617	2	N	53
							29	9				
03		3007 X	2843	-0-	-164	-0-	493	1	2331	2	N	54
							19	9				
04		2910 X	2788	-0-	-122	-0-	488	1	2281	2	N	56
							19	9				
05		3410 X	2700	-0-	-710	-0-	484	1	2202	2	N	55
							14	9				
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489												
12		3379 X	2801	-0-	-578	-0-	481	1	2276	2	N	92
							44	9				
01		3286 X	2194	-0-	-1092	-0-	403	1	1752	2	N	116
							39	9				
02		2871 X	2580	-0-	-291	-0-	441	1	2097	2	N	139
							42	9				
03		3069 X	2997	-0-	-72	-0-	518	1	2439	2	N	41
							40	9				
04		2970 X	2762	-0-	-208	-0-	478	1	2240	2	N	66
							44	9				
05		2790 X	2665	-0-	-125	-0-	475	1	2153	2	N	87
							37	9				
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526												
12		4030 X	3551	-0-	-479	-0-	589	1	2890	2	N	142
							72	9				
01		3875 X	2856	-0-	-1019	-0-	496	1	2287	2	N	148
							73	9				
02		3393 X	3288	-0-	-105	-0-	544	1	2686	2	N	182
							58	9				
03		3596 X	3551	-0-	-45	-0-	592	1	2885	2	N	52
							74	9				
04		3480 X	3298	-0-	-182	-0-	553	1	2679	2	N	94
							66	9				
05		3565 X	2995	-0-	-570	-0-	518	1	2426	2	N	124
							51	9				
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556												
12		2666 X	2465	-0-	-201	-0-	410	1	2012	2	N	98
							43	9				
01		2666 X	2007	-0-	-659	-0-	362	1	1588	2	N	139
							57	9				
02		2465 X	2384	-0-	-81	-0-	395	1	1956	2	N	155
							33	9				
03		2635 X	2618	-0-	-17	-0-	437	1	2135	2	N	183
							46	9				
04		2520 X	2428	-0-	-92	-0-	413	1	1998	2	N	148
							17	9				
05		2542 X	2196	-0-	-346	-0-	381	1	1786	2	N	46
							29	9				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	360	1	1703	2	N	18	13 1	127
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	438	1	1908	2	N	13	10 1	130
02	2001 N	1930	-0-	-71	-0-	332	1	1586	2	N	11	13 1	128
03	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	339	1	1598	2	N	11	11 1	128
04	2070 N	1816	-0-	-254	-0-	319	1	1491	2	N	5	10 1	123
05	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	341	1	1550	2	N	14	81 1	56

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

12	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	350	1	1715	2	N	21	13 1	97
01	2294 N	1745	-0-	-549	-0-	308	1	1420	2	N	15	8 1	104
02	2059 N	2014	-0-	-45	-0-	336	1	1661	2	N	15	12 1	107
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	359	1	1752	2	N	19	12 1	114
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	336	1	1625	2	N	21	11 1	124
05	2139 N	1815	-0-	-324	-0-	316	1	1481	2	N	16	10 1	130

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

12	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	280	1	1322	2	N	34	10 1	109
01	1829 N	1354	-0-	-475	-0-	241	1	1060	2	N	48	6 1	151
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	261	1	1241	2	N	44	9 1	186
03	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	269	1	1267	2	N	52	110 1	128
*04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	270	1	1266	2	N	48	8 1	168
05	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	255	1	1156	2	N	16	132 1	30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	705	1	3337	2	N	40	25 1 82
						44	9					
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	668	1	3020	2	N	37	17 1 102
						41	9					
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	631	1	3014	2	N	34	24 1 112
						37	9					
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	659	1	3111	2	N	25	21 1 116
						28	9					
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	601	1	2814	2	N	29	19 1 126
						32	9					
*05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	613	1	2781	2	N	30	18 1 138
						33	9					

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

12	4309 X	3484	-0-	-825	-0-	3476	2	8	9	N	7	199
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4319	2	31	9	N	28	65
02	3886 X	3585	-0-	-301	-0-	3577	2	8	9	N	7	72
03	4092 X	3786	-0-	-306	-0-	3775	2	11	9	N	10	82
04	4200 X	3657	-0-	-543	-0-	3651	2	6	9	N	5	87
05	4340 X	3801	-0-	-539	-0-	3799	2	2	9	N	2	89

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

12	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	354	1	1672	2	N	13	12 1 9
						14	9					
01	2108 N	1642	-0-	-466	-0-	302	1	1330	2	N	9	8 1 10
						10	9					
02	1943 N	1814	-0-	-129	-0-	312	1	1491	2	N	10	11 1 9
						11	9					
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	356	1	1678	2	N	12	11 1 10
						13	9					
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	330	1	1545	2	N	11	11 1 10
						12	9					
05	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	319	1	1446	2	N	8	9 1 9
						9	9					

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	252	1	1233	2	N	19	9 1 154
						21	9					
01	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	243	1	1121	2	N	19	6 1 167
						21	9					
02	1479 N	1289	-0-	-190	-0-	213	1	1051	2	N	23	81 1 109
						25	9					
03	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	243	1	1184	2	N	19	8 1 120
						21	9					
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	244	1	1179	2	N	19	8 1 131
						21	9					
05	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	229	1	1075	2	N	21	114 1 38
						23	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	3046	-0-	-426	-0-	509	1	2501	2	N	33	20	1	53
						36	9							
01	3472 X	2682	-0-	-790	-0-	455	1	2205	2	N	20	11	1	62
						22	9							
02	3248 X	3214	-0-	-34	-0-	532	1	2636	2	N	42	19	1	85
						46	9							
03	3472 X	2934	-0-	-538	-0-	495	1	2420	2	N	17	17	1	85
						19	9							
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	556	1	2698	2	N	18	18	1	85
						20	9							
05	3441 X	2815	-0-	-626	-0-	491	1	2307	2	N	15	15	1	85
						17	9							
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	621	2	22	9	N	20			67
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	612	2	17	9	N	15			82
02	609 N	595	-0-	-14	-0-	577	2	18	9	N	16			98
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	614	2	17	9	N	15			113
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	605	2	19	9	N	17	117	1	13
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17			30
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885														
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4846	2	20	9	N	18			137
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6207	2	35	9	N	32			169
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5827	2	29	9	N	26	121	1	74
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5313	2	9	9	N	8			82
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3395	2	19	9	N	17			99
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3442	2	28	9	N	25			124
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
12	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	260	1	1273	2	N	26	9	1	73
						29	9							
01	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	232	1	1122	2	N	26	6	1	93
						29	9							
02	1479 N	1458	-0-	-21	-0-	242	1	1194	2	N	20	9	1	104
						22	9							
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	268	1	1309	2	N	34	9	1	129
						37	9							
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	268	1	1298	2	N	19	8	1	140
						21	9							
05	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	251	1	1177	2	N	25	8	1	157
						28	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																	
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																	
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740																	
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	212	1	1003	2	N	9	7	1			51
							10	9									
01	1271	N	871	-0-	-400	-0-	159	1	703	2	N	8	4	1			55
							9	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	217	1	1037	2	N	9	7	1			57
							10	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	222	1	1049	2	N	12	7	1			62
							13	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	211	1	987	2	N	20	7	1			75
							22	9									
05	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	197	1	890	2	N	6	6	1			75
							7	9									
-----																	
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719																	
12	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	595	1	2813	2	N	26	21	1			17
							29	9									
01	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	540	1	2390	2	N	22	14	1			25
							24	9									
02	3306	X	3020	-0-	-286	-0-	520	1	2481	2	N	17	18	1			24
							19	9									
03	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	601	1	2835	2	N	21	19	1			26
							23	9									
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	574	1	2684	2	N	21	18	1			29
							23	9									
05	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	543	1	2458	2	N	33	16	1			46
							36	9									
-----																	
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8556 X	8540	-0-	-16	-0-	1462	1	6916	2	Y	147	134 1 78
01	8742 X	7467	-0-	-1275	-0-	1419	1	5883	2	Y	150	152 1 76
02	8178 X	7971	-0-	-207	-0-	1363	1	6510	2	Y	89	100 1 65
03	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	1506	1	7106	2	Y	153	144 1 74
04	8430 X	8409	-0-	-21	-0-	1450	1	6787	2	Y	156	148 1 82
05	8525 X	8266	-0-	-259	-0-	1465	1	6650	2	Y	137	144 1 75
-----												
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798												
12	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	1495	1	7074	2	Y	145	115 1 243
01	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1518	1	6891	2	Y	213	153 1 303
02	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	1461	1	6981	2	Y	151	149 1 305
03	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	1647	1	7771	2	Y	168	321 1 152
04	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	1585	1	7424	2	Y	205	163 1 194
05	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	1389	1	6320	2	Y	157	132 1 219
-----												
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800												
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	927	1	4388	2	N	448	415 1 202
01	5394 X	4922	-0-	-472	-0-	824	1	3669	2	N	390	477 1 115
02	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	851	1	4072	2	N	433	428 1 120
03	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	943	1	4452	2	N	509	388 1 241
*04	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	909	1	4260	2	Y	459	322 1 137
05	5797 X	5693	-0-	-104	-0-	937	1	4257	2	Y	454	416 1 175
-----												
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386												
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// FORMENTERA OPERATIONS LLC STILES 68			86125 250 //CONT.// 276959 WELL #: 1668SL		NON-ASSOCIATED RRCID -> 260348		CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2010			CNTY: WHEELER TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	4319	1	20433	2	N	409	178	1	535
						450	9							
01	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	4283	1	19147	2	N	296	374	1	457
						326	9							
02	23931 X	23931	-0-	-0-	-0-	4061	1	19402	2	N	425	433	1	449
						468	9							
03	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	4236	1	19985	2	N	394	332	1	511
						433	9							
04	23626 X	23626	-0-	-0-	-0-	4068	1	19046	2	N	465	528	1	448
						512	9							
05	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	4153	1	18855	2	N	516	390	1	574
						568	9							
STILES 68 SL			WELL #: 2068H		RRCID -> 260359		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 13094		PERF.13250 - 17552		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68			WELL #: 1968H		RRCID -> 261117		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 13371		PERF.13500 - 15472		
12	5580 X	5024	-0-	-556	-0-	864	1	4088	2	Y	65	204	1	34
						72	9							
01	5580 X	4752	-0-	-828	-0-	883	1	3807	2	Y	56	20	1	70
						62	9							
02	5104 X	4874	-0-	-230	-0-	826	1	3948	2	Y	91	29	1	132
						100	9							
03	5239 X	5159	-0-	-80	-0-	889	1	4196	2	Y	67	28	1	171
						74	9							
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	867	1	4061	2	Y	81	187	1	65
						89	9							
05	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	908	1	4125	2	Y	69	26	1	108
						76	9							
STILES 16			WELL #: 1016H		RRCID -> 261877		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 13603		PERF.13849 - 17640		
12	5146 X	5107	-0-	-39	-0-	879	1	4159	2	Y	63	67	1	19
						69	9							
01	5270 X	4402	-0-	-868	-0-	763	1	3566	2	Y	66	67	1	18
						73	9							
02	5046 X	4510	-0-	-536	-0-	770	1	3683	2	Y	52	57	1	13
						57	9							
03	5394 X	4704	-0-	-690	-0-	811	1	3829	2	Y	58	48	1	23
						64	9							
04	5220 X	4592	-0-	-628	-0-	794	1	3717	2	Y	74	61	1	36
						81	9							
05	5115 X	4584	-0-	-531	-0-	816	1	3707	2	Y	55	47	1	44
						61	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	3124	1	14784	2	Y	371	332 1	265
						408	9						
01	16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	2970	1	13307	2	Y	470	412 1	323
						517	9						
02	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	2772	1	13255	2	Y	309	360 1	272
						340	9						
03	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	2937	1	13859	2	Y	317	305 1	284
						349	9						
04	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	2831	1	13246	2	Y	357	335 1	306
						393	9						
05	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	3054	1	13869	2	Y	419	407 1	318
						461	9						

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

12	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	1359	1	6430	2	Y	100	99 1	37
						110	9						
01	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	1269	1	5882	2	Y	90	92 1	35
						99	9						
02	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	1266	1	6047	2	Y	94	96 1	33
						103	9						
03	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	1358	1	6406	2	Y	109	97 1	45
						120	9						
04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	1300	1	6087	2	Y	85	97 1	33
						94	9						
05	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	1268	1	5753	2	Y	75	75 1	33
						83	9						

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

12	5828 X	5375	-0-	-453	-0-	915	1	4327	2	Y	121	125 1	64
						133	9						
01	5766 X	5498	-0-	-268	-0-	970	1	4408	2	Y	109	123 1	50
						120	9						
02	5220 X	5142	-0-	-78	-0-	871	1	4161	2	Y	100	105 1	45
						110	9						
03	5580 X	5418	-0-	-162	-0-	927	1	4371	2	Y	109	90 1	64
						120	9						
04	5340 X	5045	-0-	-295	-0-	871	1	4079	2	Y	86	106 1	44
						95	9						
05	5487 X	5053	-0-	-434	-0-	892	1	4054	2	Y	97	88 1	53
						107	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959												
TYLER 55		WELL #: 3H		RRCID -> 262443			COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	22 72	1 9	3341	2	Y	65	76	1	87
01	3751 X	1466	-0-	-2285	-0-	6 22	1 9	1438	2	Y	20	27	1	80
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	13 55	1 9	3643	2	Y	50	20	1	110
03	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	31 81	1 9	3708	2	Y	74	62	1	122
04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	29 88	1 9	3793	2	Y	80	72	1	130
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	31 96	1 9	4484	2	Y	87	81	1	136
-----														
STILES 17		WELL #: 1117H		RRCID -> 262628			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950				
12	4092 X	641	-0-	-3451	-0-	112 4	1 9	525	2	Y	4	1	1	107
01	4092 X	2556	-0-	-1536	-0-	489 33	1 9	2034	2	Y	30	12	1	125
02	3770 X	2805	-0-	-965	-0-	479 34	1 9	2292	2	Y	31	17	1	139
03	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	524 92	1 9	2475	2	Y	84	44	1	179
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	524 182	1 9	2452	2	Y	165	280	1	64
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	533 162	1 9	2420	2	Y	147	160	1	51
-----														
STILES 16		WELL #: 1116SL		RRCID -> 262852			COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172				
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	1358 185	1 9	6425	2	Y	168	158	1	135
01	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	1630 162	1 9	6668	2	Y	147	161	1	121
02	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	1266 152	1 9	6048	2	Y	138	146	1	113
03	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	1344 172	1 9	6340	2	Y	156	131	1	138
04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	1314 179	1 9	6152	2	Y	163	175	1	126
05	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	1349 163	1 9	6126	2	Y	148	144	1	130
-----														
STILES 3		WELL #: 1603H		RRCID -> 262963			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707				
12	10013 X	9413	-0-	-600	-0-	1572 389	1 9	7452	2	Y	354	304	1	93
01	10013 X	8598	-0-	-1415	-0-	1587 485	1 9	6526	2	Y	441	452	1	82
02	9222 X	8697	-0-	-525	-0-	1437 374	1 9	6886	2	Y	340	370	1	52
03	9858 X	9799	-0-	-59	-0-	1649 363	1 9	7787	2	Y	330	324	1	58
04	9210 X	9170	-0-	-40	-0-	1557 314	1 9	7299	2	Y	285	279	1	64
05	9424 X	9009	-0-	-415	-0-	1560 362	1 9	7087	2	Y	329	322	1	71





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8401 X	7791	-0-	-610	-0-	1339	1	6334	2	Y	107	47	1	148
						118	9							
01	8246 X	8156	-0-	-90	-0-	1423	1	6578	2	Y	141	29	1	260
						155	9							
02	7772 X	7723	-0-	-49	-0-	1307	1	6249	2	Y	152	245	1	167
						167	9							
03	8308 X	6786	-0-	-1522	-0-	1164	1	5491	2	Y	119	243	1	43
						131	9							
04	8040 X	5030	-0-	-3010	-0-	870	1	4070	2	Y	82	86	1	39
						90	9							
05	8246 X	4306	-0-	-3940	-0-	763	1	3476	2	Y	61	24	1	76
						67	9							
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
12	10075 X	9769	-0-	-306	-0-	42	1	9575	2	Y	138	137	1	134
						152	9							
01	10230 X	8200	-0-	-2030	-0-	35	1	8060	2	Y	95	101	1	128
						105	9							
02	9570 X	9560	-0-	-10	-0-	49	1	9383	2	Y	116	93	1	151
						128	9							
03	10230 X	9827	-0-	-403	-0-	50	1	9626	2	Y	137	165	1	123
						151	9							
04	9510 X	9287	-0-	-223	-0-	35	1	9124	2	Y	116	98	1	141
						128	9							
05	10230 X	9763	-0-	-467	-0-	46	1	9563	2	Y	140	120	1	161
						154	9							
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
12	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	85	1	10543	2	Y	247	246	1	168
						272	9							
01	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	94	1	9187	2	Y	236	199	1	205
						260	9							
02	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	81	1	10163	2	Y	180	204	1	181
						198	9							
03	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	81	1	10513	2	Y	209	236	1	154
						230	9							
04	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	90	1	9630	2	Y	241	217	1	178
						265	9							
05	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	79	1	9983	2	Y	215	189	1	204
						237	9							
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
12	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	1758	1	8326	2	Y	203	175	1	181
						223	9							
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1408	1	6278	2	Y	190	185	1	186
						209	9							
02	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	1632	1	7797	2	Y	293	303	1	176
						322	9							
03	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	1788	1	8435	2	Y	269	281	1	164
						296	9							
04	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	1720	1	8052	2	Y	199	199	1	164
						219	9							
05	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	1746	1	7928	2	Y	186	194	1	156
						205	9							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// FORMENTERA OPERATIONS LLC				86125 250 //CONT.// 276959		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
TYLER 55				WELL #: 6H		RRCID -> 265787		COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 13427		PERF.13805 - 18592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5797 X	5412	-0-	-385	-0-		61 1	185 9	5166 2	Y	168	165 1					101
01	6076 X	4579	-0-	-1497	-0-		55 1	147 9	4377 2	Y	134	117 1					118
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-		65 1	144 9	5517 2	Y	131	139 1					110
03	6076 X	5899	-0-	-177	-0-		73 1	193 9	5633 2	Y	175	193 1					92
04	5670 X	5456	-0-	-214	-0-		53 1	155 9	5248 2	Y	141	124 1					109
05	6107 X	5839	-0-	-268	-0-		57 1	162 9	5620 2	Y	147	138 1					118
-----																	
SANDRA				WELL #: 2019H		RRCID -> 265788		COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 13386		PERF.13530 - 17732						
12	5704 X	5124	-0-	-580	-0-		71 1	212 9	4841 2	Y	193	187 1					101
01	5487 X	3332	-0-	-2155	-0-		45 1	128 9	3159 2	Y	116	141 1					76
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-		61 1	139 9	5455 2	Y	126	98 1					104
03	5363 X	4870	-0-	-493	-0-		75 1	195 9	4600 2	Y	177	193 1					88
04	4950 X	4094	-0-	-856	-0-		37 1	112 9	3945 2	Y	102	112 1					78
05	6045 X	4131	-0-	-1914	-0-		47 1	132 9	3952 2	Y	120	96 1					102
-----																	
BARTZ 19 SL				WELL #: 1919H		RRCID -> 265794		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12844		PERF.13037 - 17710						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																	
MOORE 62				WELL #: 7H		RRCID -> 265881		COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 13415		PERF.13650 - 18402						
12	4867 X	4782	-0-	-85	-0-		49 1	146 9	4587 2	Y	133	305 1					110
01	4712 X	4531	-0-	-181	-0-		34 1	99 9	4398 2	Y	90	84 1					116
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-		38 1	95 9	4731 2	Y	86	85 1					117
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-		31 1	90 9	5017 2	Y	82	105 1					94
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-		38 1	119 9	4598 2	Y	108	91 1					111
05	5208 X	5048	-0-	-160	-0-		28 1	92 9	4928 2	Y	84	74 1					121
-----																	
STILES 68 SL				WELL #: 2268H		RRCID -> 266044		COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 12775		PERF.13030 - 15992						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	1605	1	7593	2	Y	383	334 1	265
						421	9						
01	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	1615	1	7434	2	Y	301	324 1	242
						331	9						
02	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	1453	1	6943	2	Y	321	349 1	214
						353	9						
03	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	1625	1	7670	2	Y	321	319 1	216
						353	9						
04	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	1525	1	7142	2	Y	365	344 1	237
						402	9						
05	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1546	1	7020	2	Y	359	373 1	223
						395	9						

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

12	8835 X	7727	-0-	-1108	-0-	1303	1	6163	2	Y	237	170 1	287
						261	9						
01	8773 X	7155	-0-	-1618	-0-	1235	1	5759	2	Y	146	160 1	273
						161	9						
02	8207 X	7274	-0-	-933	-0-	1222	1	5840	2	Y	193	219 1	247
						212	9						
03	8773 X	8062	-0-	-711	-0-	1368	1	6454	2	Y	218	216 1	249
						240	9						
04	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	1446	1	6768	2	Y	212	209 1	252
						233	9						
05	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	1541	1	6990	2	Y	290	420 1	122
						319	9						

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

12	2573 X	2544	-0-	-29	-0-	434	1	2053	2	Y	52	70 1	71
						57	9						
01	2635 X	1677	-0-	-958	-0-	291	1	1336	2	Y	45	56 1	60
						50	9						
02	2465 X	2425	-0-	-40	-0-	400	1	1902	2	Y	112	105 1	67
						123	9						
03	2635 X	2469	-0-	-166	-0-	421	1	1986	2	Y	56	55 1	68
						62	9						
04	2490 X	2308	-0-	-182	-0-	399	1	1861	2	Y	44	45 1	67
						48	9						
05	2604 X	2468	-0-	-136	-0-	434	1	1972	2	Y	56	53 1	70
						62	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959		WELL #: 1417H			RRCID -> 266842	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 13106	PERF.13240	- 17972				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	5075	-0-	-226	-0-	862 135 9	1	4078	2	Y	123	95 1	183
01	5301 X	4815	-0-	-486	-0-	824 81 9	1	3910	2	Y	74	83 1	174
02	4843 X	4737	-0-	-106	-0-	809 66 9	1	3862	2	Y	60	214 1	20
03	5084 X	5017	-0-	-67	-0-	845 186 9	1	3986	2	Y	169	158 1	31
04	4920 X	4614	-0-	-306	-0-	792 112 9	1	3710	2	Y	102	102 1	31
05	5084 X	4572	-0-	-512	-0-	803 124 9	1	3645	2	Y	113	113 1	31
-----													
STILES 3 SL		WELL #: 2003H			RRCID -> 268213	COMPL. DATE 01/10/2013	TOTAL DEPTH 12645	PERF.13225	- 17969				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
BARTZ 19		WELL #: 1719SL			RRCID -> 268691	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 13191	PERF.13274	- 18029				
12	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	1455 177 9	1	6881	2	Y	161	123 1	211
01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	1459 156 9	1	6529	2	Y	142	157 1	196
02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	1344 143 9	1	6421	2	Y	130	145 1	181
03	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	1415 156 9	1	6676	2	Y	142	142 1	181
04	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	1339 77 9	1	6266	2	Y	70	82 1	169
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	1326 130 9	1	6016	2	Y	118	73 1	214
-----													
BARTZ 19 SL		WELL #: 2019H			RRCID -> 268928	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 12870	PERF.13162	- 17655				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
STILES 18 SL		WELL #: 1618H			RRCID -> 269000	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH 12662	PERF.13100	- 17930				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	1613	1	7636	2	Y	390	356	1	228
01	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	429	9	1759	1	Y	309	381	1	156
02	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	340	9	1509	1	Y	282	302	1	136
03	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	310	9	1372	1	Y	287	233	1	190
04	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	316	9	1502	1	Y	272	305	1	157
05	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	299	9	1548	1	Y	291	267	1	181
						320	9							
-----														
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110														
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	9	1	4648	2	Y	37	33	1	118
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	41	9	5064	2	Y	15	16	1	117
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	3	1	17	9	Y	30	24	1	123
03	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	10	1	4545	2	Y	42	51	1	114
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	33	9	12	1	Y	46	46	1	127
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	16	1	4432	2	Y	53	40	1	128
						58	9	15	1	Y	46	45	1	128
						51	9							
-----														
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037														
12	7347 X	6656	-0-	-691	-0-	6586	2	70	9	Y	64	189	1	83
01	7347 X	6735	-0-	-612	-0-	6667	2	68	9	Y	62	8	1	137
02	6873 X	6801	-0-	-72	-0-	6728	2	73	9	Y	66	17	1	186
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7478	2	85	9	Y	77	27	1	236
04	7110 X	6594	-0-	-516	-0-	6510	2	84	9	Y	76	204	1	108
05	7285 X	7142	-0-	-143	-0-	7055	2	87	9	Y	79	27	1	160
-----														
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242														
12	13485 X	12508	-0-	-977	-0-	2143	1	10136	2	Y	208	179	1	67
01	13485 X	12380	-0-	-1105	-0-	229	9	2367	1	Y	213	214	1	66
02	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	234	9	2187	1	Y	384	372	1	78
03	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	422	9	2277	1	Y	486	466	1	98
04	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	535	9	2123	1	Y	434	472	1	60
05	13950 X	11995	-0-	-1955	-0-	477	9	2126	1	Y	196	207	1	49
						216	9							
-----														
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7192 X	6267	-0-	-925	-0-	72 1 213 9	5982 2	Y	194	184 1	121
01	7192 X	4501	-0-	-2691	-0-	52 1 146 9	4303 2	Y	133	130 1	124
02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	77 1 172 9	6144 2	Y	156	145 1	135
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	65 1 179 9	6243 2	Y	163	201 1	97
04	6060 X	5942	-0-	-118	-0-	77 1 216 9	5649 2	Y	196	147 1	146
05	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	72 1 201 9	5915 2	Y	183	185 1	144

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

12	6541 X	5161	-0-	-1380	-0-	886 1 81 9	4194 2	Y	74	75 1	97
01	6386 X	5229	-0-	-1157	-0-	937 1 101 9	4191 2	Y	92	80 1	109
02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	1016 1 107 9	4853 2	Y	97	36 1	170
03	6107 X	5811	-0-	-296	-0-	995 1 119 9	4697 2	Y	108	232 1	46
04	5850 X	5842	-0-	-8	-0-	1015 1 78 9	4749 2	Y	71	71 1	46
05	6386 X	5623	-0-	-763	-0-	1004 1 55 9	4564 2	Y	50	52 1	44

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	991 1 120 9	4686 2	Y	109	226 1	98
01	5332 X	4545	-0-	-787	-0-	831 1 103 9	3611 2	Y	94	22 1	170
02	5916 X	5204	-0-	-712	-0-	882 1 105 9	4217 2	Y	95	31 1	234
03	6324 X	5399	-0-	-925	-0-	921 1 131 9	4347 2	Y	119	29 1	324
04	6120 X	5315	-0-	-805	-0-	915 1 118 9	4282 2	Y	107	361 1	70
05	5797 X	5027	-0-	-770	-0-	891 1 94 9	4042 2	Y	85	26 1	129



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1223 230	1	5786	2	Y	209	205	1	90
01	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	1119 184	1	5030	2	Y	167	198	1	59
02	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	1143 187	1	5461	2	Y	170	173	1	56
03	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	1271 205	1	5997	2	Y	186	152	1	90
04	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	1212 180	1	5673	2	Y	164	195	1	59
05	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	1267 180	1	5749	2	Y	164	155	1	68
-----														
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082														
12	12617 X	11706	-0-	-911	-0-	2002 232	1	9472	2	Y	211	208	1	99
01	12307 X	11189	-0-	-1118	-0-	2070 288	1	8831	2	Y	262	286	1	75
02	11310 X	10799	-0-	-511	-0-	1835 205	1	8759	2	Y	186	190	1	71
03	12090 X	11485	-0-	-605	-0-	1970 221	1	9294	2	Y	201	164	1	108
04	11550 X	11040	-0-	-510	-0-	1903 228	1	8909	2	Y	207	232	1	83
05	11718 X	10932	-0-	-786	-0-	1931 237	1	8764	2	Y	215	203	1	95
-----														
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7	1	7786	2	Y	45	49	1	123
							50	9							
01		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	23	1	4761	2	Y	68	47	1	144
							75	9							
02		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5	1	5390	2	Y	27	49	1	122
							30	9							
03		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	11	1	6626	2	Y	46	43	1	125
							51	9							
04		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	18	1	10415	2	Y	74	53	1	146
							81	9							
05		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	26	1	7652	2	Y	91	95	1	142
							100	9							
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477															
12		5239 X	5061	-0-	-178	-0-	877	1	4148	2	Y	33	31	1	69
							36	9							
01		5239 X	2467	-0-	-2772	-0-	445	1	2002	2	Y	18	15	1	72
							20	9							
02		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	858	1	4103	2	Y	28	27	1	73
							31	9							
03		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	925	1	4361	2	Y	57	29	1	101
							63	9							
04		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	880	1	4120	2	Y	74	27	1	148
							81	9							
05		5332 X	4961	-0-	-371	-0-	879	1	3990	2	Y	84	25	1	207
							92	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	60	1	5748	2	N	168	172	1	76
						185	9							
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	77	1	4675	2	N	184	160	1	100
						202	9							
02	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	77	1	6046	2	N	158	159	1	99
						174	9							
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	80	1	6205	2	N	195	221	1	73
						215	9							
*04	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	57	1	5755	2	Y	150	56	1	94
						165	9							
05	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	64	1	5908	2	Y	162	141	1	115
						178	9							

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085														
12	4929 X	4219	-0-	-710	-0-	5	1	4190	2	N	22	21	1	86
						24	9							
01	4929 X	4560	-0-	-369	-0-	2	1	4541	2	N	15	15	1	86
						17	9							
02	4611 X	3888	-0-	-723	-0-	10	1	3846	2	N	29	20	1	95
						32	9							
03	4588 X	4542	-0-	-46	-0-	7	1	4505	2	N	27	41	1	81
						30	9							
*04	4440 X	3859	-0-	-581	-0-	2	1	3834	2	Y	21			21
						23	9							
*05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	3	1	4521	2	Y	73	23	1	135
						80	9							

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387														
12	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	293	1	8536	2	N	745	719	1	252
						820	9							
01	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	303	1	8103	2	N	730	652	1	330
						803	9							
02	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	295	1	8261	2	N	546	582	1	294
						601	9							
03	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	248	1	8344	2	N	583	707	1	170
						641	9							
*04	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	211	1	7905	2	Y	510	295	1	215
						561	9							
05	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	226	1	8291	2	Y	527	454	1	288
						580	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014												TOTAL DEPTH 12904	PERF.13230	- 17337	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	5 1	3388 2	Y	24	32 1	71				
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	26 9	10 1	2642 2	Y	27	16 1	82			
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	30 9	1 1	2849 2	Y	29	21 1	90			
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	32 9	10 1	2795 2	Y	48	29 1	109			
04	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	53 9	2333 2	39 9	Y	35	7 1	137			
*05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3222 2	43 9	Y	39	10 1	166				
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014												TOTAL DEPTH 13511	PERF.13616	- 17558	
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	529 1	233 9	2506 2	Y	212	187 1	153			
01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	393 1	204 9	1581 2	Y	185	188 1	150			
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	487 1	263 9	2333 2	Y	239	261 1	128			
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	515 1	281 9	2432 2	Y	255	247 1	136			
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	491 1	256 9	2297 2	Y	233	229 1	140			
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	488 1	238 9	2216 2	Y	216	216 1	140			
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013												TOTAL DEPTH 15087	PERF.15538	- 19910	
12	5301 X	4599	-0-	-702	-0-	1 1	21 9	4577 2	Y	19	21 1	73			
01	5146 X	4370	-0-	-776	-0-	3 1	15 9	4352 2	Y	14	11 1	76			
02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	2 1	21 9	4815 2	Y	19	19 1	76			
03	5022 X	4955	-0-	-67	-0-	4940 2	1 1	15 9	Y	14	22 1	68			
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	1 1	23 9	4671 2	Y	21	13 1	76			
05	5177 X	4176	-0-	-1001	-0-	4153 2	23 9	Y	21	20 1	77				
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014												TOTAL DEPTH 13295	PERF.13567	- 18643	
12	9083 X	8035	-0-	-1048	-0-	21 1	77 9	7937 2	Y	70	56 1	102			
01	8432 X	7570	-0-	-862	-0-	33 1	101 9	7436 2	Y	92	73 1	121			
02	8178 X	7068	-0-	-1110	-0-	45 1	110 9	6913 2	Y	100	97 1	124			
03	8742 X	7981	-0-	-761	-0-	68 1	189 9	7724 2	Y	172	174 1	122			
04	8460 X	7091	-0-	-1369	-0-	74 1	218 9	6799 2	Y	198	182 1	138			
05	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	44 1	129 9	7942 2	Y	117	145 1	110			

OIL AND GAS DIVISION

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112															
12	7254 X	6781	-0-	-473	-0-	53	1	6556	2	N	156	166	1	149	
						172	9								
01	7223 X	5874	-0-	-1349	-0-	37	1	5717	2	N	109	84	1	174	
						120	9								
02	6757 X	6595	-0-	-162	-0-	44	1	6439	2	N	102	113	1	163	
						112	9								
03	7223 X	6750	-0-	-473	-0-	47	1	6568	2	N	123	153	1	133	
						135	9								
*04	6810 X	6424	-0-	-386	-0-	52	1	6214	2	Y	144			144	
						158	9								
05	7037 X	6632	-0-	-405	-0-	30	1	6497	2	Y	95	117	1	144	
						105	9								

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524															
12	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	1387	1	6562	2	Y	102	7	1	95	
						112	9								
01	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	1411	1	6380	2	Y	166	160	1	101	
						183	9								
02	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	1206	1	5776	2	Y	150	167	1	84	
						165	9								
03	8060 X	7427	-0-	-633	-0-	1289	1	6082	2	Y	51	43	1	92	
						56	9								
*04	7800 X	7282	-0-	-518	-0-	1256	1	5880	2	Y	133	30	1	103	
						146	9								
05	8060 X	7015	-0-	-1045	-0-	1225	1	5559	2	Y	210	196	1	117	
						231	9								

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903															
12	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	740	1	3499	2	Y	189	83	1	106	
						208	9								
01	4433 X	4405	-0-	-28	-0-	788	1	3446	2	Y	155	143	1	118	
						171	9								
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	841	1	4013	2	Y	202	236	1	84	
						222	9								
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	888	1	4189	2	Y	220	213	1	91	
						242	9								
*04	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	848	1	3973	2	Y	217	118	1	99	
						239	9								
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	852	1	3871	2	Y	243	236	1	106	
						267	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
STILES 24		WELL #: 1424H		RRCID -> 280757			COMPL. DATE 12/17/2015			TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6944 X	6630	-0-	-314	-0-	1126 178 9	5326	2	Y	162	84	1			78
01		6944 X	5642	-0-	-1302	-0-	950 166 9	4526	2	Y	151	166	1			63
02		6119 X	5315	-0-	-804	-0-	903 98 9	4314	2	Y	89	106	1			46
03		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	1173 216 9	5535	2	Y	196	167	1			75
*04		6420 X	6197	-0-	-223	-0-	1071 111 9	5015	2	Y	101	44	1			57
05		6634 X	5830	-0-	-804	-0-	1020 180 9	4630	2	Y	164	148	1			73
STILES 1		WELL #: 2101H		RRCID -> 288178			COMPL. DATE 05/26/2019			TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568						
12		1705 X	1620	-0-	-85	-0-	203 455 9	962	2	N	414	418	1			214
01		1953 X	1529	-0-	-424	-0-	166 690 9	673	2	N	627	673	1			168
02		1827 X	1095	-0-	-732	-0-	83 614 9	398	2	N	558	552	1			174
03		1953 X	1028	-0-	-925	-0-	75 598 9	355	2	N	544	429	1			289
*04		1770 X	1244	-0-	-526	-0-	127 524 9	593	2	Y	476	296	1			180
05		1612 X	1241	-0-	-371	-0-	132 508 9	601	2	Y	462	427	1			215
MARILYN 5-5		WELL #: 1HA		RRCID -> 288198			COMPL. DATE 07/26/2019			TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381						
12		10013 X	8005	-0-	-2008	-0-	1285 640 9	6080	2	N	582	586	1			283
01		10013 X	7779	-0-	-2234	-0-	1329 549 9	5901	2	N	499	631	1			151
02		9280 X	7239	-0-	-2041	-0-	1165 508 9	5566	2	N	462	444	1			169
03		9920 X	7688	-0-	-2232	-0-	1249 545 9	5894	2	N	495	390	1			274
*04		9030 X	6762	-0-	-2268	-0-	1100 507 9	5155	2	Y	461	294	1			167
05		7998 X	6549	-0-	-1449	-0-	1105 426 9	5018	2	Y	387	357	1			197
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 276592			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720						
STILES WEST SWD		WELL #: 1														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MOORE SWD		WELL #: 2		RRCID -> 278336			COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 4501		RRCID -> 121216		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12390 - 12420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	2	N	-0-			18	
01	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2	N	-0-			18	
02	667 N	647	-0-	-20	-0-	647	2	N	-0-			18	
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2	N	-0-			18	
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2	N	-0-			18	
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			18	
-----													
BRITT RANCH -E-		WELL #: 108		RRCID -> 123176		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 12977		PERF.12348 - 12378			
12	1054 N	773	-0-	-281	-0-	773	2	N	-0-			65	
01	1085 N	720	-0-	-365	-0-	720	2	N	-0-			65	
02	899 N	716	-0-	-183	-0-	716	2	N	-0-			65	
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			65	
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			65	
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			65	
-----													
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 123182		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12382 - 12800			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BYRD		WELL #: 1042		RRCID -> 124905		COMPL. DATE 07/12/1987		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12594 - 12689			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 125713		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12308 - 12706			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
-----													
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3702		RRCID -> 129460		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.13431 - 15580			
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			15	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			15	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			15	
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2	N	-0-			15	
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2	N	-0-			15	
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2	N	-0-			15	
-----													
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3503		RRCID -> 170075		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12324 - 12382			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY		PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084			CNTY: WHEELER						
BRITT RANCH "I" 4		WELL #: 3		RRCID -> 185708	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 12665	PERF.12496 - 12526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----											
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3505		RRCID -> 199153	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 13654	PERF.13151 - 13508				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 202309	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12369 - 13479				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
-----											
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22											
-----											
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 204597	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12251 - 15526				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRITT RANCH "I" 4		WELL #: 4		RRCID -> 204655	COMPL. DATE 06/27/2004	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12472 - 13503				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
-----											
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 208698	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 14850	PERF.12357 - 14700				
12	930 N	675	-0-	-255	-0-	675	2	N	-0-		36
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2	N	-0-		36
02	667 N	583	-0-	-84	-0-	583	2	N	-0-		36
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2	N	-0-		36
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2	N	-0-		36
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2	N	-0-		36

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084									
BRITT RANCH "I" 4				WELL #:	5	RRCID ->	208748	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	13690	PERF.12444 - 13497		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRITT RANCH UNIT				WELL #:	3509	RRCID ->	208963	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	14770	PERF.12190 - 14562		
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			45
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			45
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			45
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			45
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			45
05	434 N	195	-0-	-239	-0-	-0-	195	2		N	-0-			45
BRITT RANCH UNIT				WELL #:	4602	RRCID ->	209474	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	14740	PERF.13344 - 14591		
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-			17
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			17
02	1305 N	1282	-0-	-23	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			17
03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-			17
04	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	-0-	1253	2		Y	-0-			17
05	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	-0-	1360	2		Y	-0-			17
BRITT RANCH UNIT				WELL #:	603	RRCID ->	209514	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12310 - 14803		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
BRITT RANCH UNIT				WELL #:	4506	RRCID ->	211554	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	14643	PERF.13220 - 14613		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
BRITT RANCH UNIT				WELL #:	604	RRCID ->	211824	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	14850	PERF.12272 - 14732		
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			101
01	806 N	697	-0-	-109	-0-	-0-	697	2		N	-0-			101
02	522 N	462	-0-	-60	-0-	-0-	462	2		N	-0-			101
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			101
04	3000 N	3189	-0-	189	-0-	189	3188	2	1 9	N	1	42 1		60
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-			60
BRITT				WELL #:	606	RRCID ->	212758	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12234 - 14862		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//			86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084										
BRITT RANCH UNIT			WELL #: 4604		RRCID -> 213482		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			10
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			10
BRITT RANCH UNIT			WELL #: 3608		RRCID -> 213495		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626				
12	5797 X	3800	-0-	-1997	-0-	3800	2		N	-0-			99
01	4991 X	720	-0-	-4271	-0-	720	2		N	-0-			99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			99
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				N	-0-			99
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			99
BRITT RANCH UNIT			WELL #: 605		RRCID -> 213995		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725				
12	2863 N	1937	-0-	-926	-0-	1937	2		N	-0-			25
01	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	1998	2		N	-0-			25
02	2059 N	1841	-0-	-218	-0-	1841	2		N	-0-			25
03	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	1889	2		N	-0-			25
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			25
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			25
BRITT RANCH UNIT			WELL #: 3507		RRCID -> 214000		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315				
12	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	2		N	-0-			73
01	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2		N	-0-			73
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2 9	N	2			75
03	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2		N	-0-			75
04	870 N	202	-0-	-668	-0-	202	2		N	-0-			75
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			75
BRITT RANCH UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 214002		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738				
12	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1758	2		N	-0-			28
01	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1471	2		N	-0-			28
02	1624 N	1543	-0-	-81	-0-	1543	2		N	-0-			28
03	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	1580	2		N	-0-			28
04	1410 N	820	-0-	-590	-0-	820	2		N	-0-			28
05	1643 N	342	-0-	-1301	-0-	342	2		N	-0-			28
BRITT RANCH "E" 8			WELL #: 3		RRCID -> 214118		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
BRITT RANCH "E" 8			WELL #: 4		RRCID -> 214120		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585				
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3582	2	3 9	N	3	97 1		32
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		N	-0-			32
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			32
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-			32
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3230	2	98 9	N	89	35 1		86
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-	53 1		33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005														TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	1550 X	1129	-0-	-421	-0-		1129	2		N	-0-			23	
01	1550 X	812	-0-	-738	-0-		812	2		N	-0-			23	
02	1392 X	970	-0-	-422	-0-		970	2		N	-0-			23	
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	2		N	-0-			23	
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389	2		N	-0-			23	
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2		N	-0-			23	
-----															
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005														TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450	
12	1736 N	1511	-0-	-225	-0-		1511	2		N	-0-	95	1	16	
01	1736 N	367	-0-	-1369	-0-		367	2		N	-0-			16	
02	1508 N	288	-0-	-1220	-0-		288	2		N	-0-			16	
03	1519 N	983	-0-	-536	-0-		983	2		N	-0-			16	
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2		N	-0-			16	
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1593	2	72	9	N	65	66	15	
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004														TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852	
12	3503 X	2825	-0-	-678	-0-		2777	2	48	9	N	44		97	
01	3007 X	2768	-0-	-239	-0-		2713	2	55	9	N	50		147	
02	2755 X	2214	-0-	-541	-0-		2177	2	37	9	N	34		181	
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-		3332	2	28	9	N	25		206	
04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		2772	2	21	9	N	19	189	36	
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-		2869	2	33	9	N	30		66	
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004														TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006														TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674	
12	1426 N	1424	-0-	-2	-0-		1424	2		N	-0-	20	1	35	
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-		1403	2		N	-0-			35	
02	1305 N	463	-0-	-842	-0-		463	2		N	-0-			35	
03	1426 N	197	-0-	-1229	-0-		197	2		N	-0-			35	
04	1350 N	823	-0-	-527	-0-		823	2		N	-0-			35	
05	496 N	91	-0-	-405	-0-		91	2		N	-0-			35	
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008														TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046	
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-		876	2		N	-0-			40	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2		N	-0-			40	
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2		N	-0-			40	
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	2		N	-0-			40	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	2		N	-0-			40	
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2		N	-0-			40	
-----															
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006														TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2		N	-0-			25	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		N	-0-			25	
02	87 N	49	-0-	-38	-0-		49	2		N	-0-			25	
03	124 N	63	-0-	-61	-0-		63	2		N	-0-			25	
04	90 N	57	-0-	-33	-0-		57	2		N	-0-			25	
05	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2		N	-0-			25	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4607		RRCID -> 217301			COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	868 X	761	-0-	-107	-0-	758	2	3	9	N	3		53
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2		55
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-		55
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	832	2	66	9	N	60		115
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-		115
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-		115
-----													
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3606		RRCID -> 217341			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546			
12	1829 N	811	-0-	-1018	-0-	811	2			N	-0-		58
01	1860 N	92	-0-	-1768	-0-	92	2			N	-0-		58
02	1682 N	1433	-0-	-249	-0-	1423	2	10	9	N	9		67
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-		67
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5		72
05	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1302	2			N	-0-		72
-----													
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 512		RRCID -> 218462			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3510		RRCID -> 218749			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 607		RRCID -> 218922			COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478			
12	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3709	2	35	9	N	32		131
01	3875 X	3796	-0-	-79	-0-	3746	2	50	9	N	45		176
02	3625 X	3398	-0-	-227	-0-	3389	2	9	9	N	8		184
03	3782 X	3652	-0-	-130	-0-	3650	2	2	9	N	2		186
04	3660 X	3466	-0-	-194	-0-	3447	2	19	9	N	17	165 1	38
05	3782 X	3553	-0-	-229	-0-	3524	2	29	9	N	26		64
-----													
BRITT RANCH "I" 4		WELL #: 7		RRCID -> 219017			COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
-----													
SHERYL T 3		WELL #: 1		RRCID -> 219034			COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576			
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		-0-
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-		-0-
02	696 N	688	-0-	-8	-0-	688	2			N	-0-		-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	56
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746												
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2045	2	29	9	N	26 116 1	42
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1	43
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2035	2	10	9	N	9	52
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-	52
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-	52
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-	52
-----												
BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020												
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
-----												
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662												
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1 78 1	45
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-	45
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	45
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	968	2	11	9	N	10	55
04	1170 N	775	-0-	-395	-0-	764	2	11	9	N	10	65
05	1054 N	816	-0-	-238	-0-	807	2	9	9	N	8	73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006										TOTAL DEPTH 15742	PERF.13037 - 15339			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12814 - 15448			
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			5
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			5
02	1305 N	1228	-0-	-77	-0-	1228	2			N	-0-			5
03	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1142	2			N	-0-			5
04	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-			5
05	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	1033	2			N	-0-			5
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12893 - 15393			
12	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1384	2	18	9	N	16			88
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1944	2	42	9	N	38			126
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2070	2	34	9	N	31			157
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	N	16	141	1	32
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1822	2	40	9	N	36			68
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1907	2	28	9	N	25	78	1	15
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH 15980	PERF.12998 - 15761			
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			5
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			5
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			5
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			5
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			5
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			5
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13138 - 15552			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH 15850	PERF.13130 - 15716			
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-			37
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			37
02	1131 N	1108	-0-	-23	-0-	1108	2			Y	-0-			37
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1171	2	35	9	Y	32			69
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			Y	-0-			69
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			69
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH 15491	PERF.12850 - 15921			
12	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			N	-0-	51	1	82
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	2	2	9	N	2			84
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	23	1	61
03	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-			61
04	1740 N	1446	-0-	-294	-0-	1446	2			N	-0-			61
05	1891 N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2			N	-0-			61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1341	-0-	-240	-0-	1317 2	24 9	N	22	132 1	72
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	19		91
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1984 2	6 9	N	5		96
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2074 2	20 9	N	18		114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		130
05	2077 N	1666	-0-	-411	-0-	1644 2	22 9	N	20	73 1	77

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

12	1612 N	784	-0-	-828	-0-	782 2	2 9	N	2	67 1	38
01	1519 N	390	-0-	-1129	-0-	388 2	2 9	N	2		40
02	1566 N	485	-0-	-1081	-0-	485 2		N	-0-		40
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-		40
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		40
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		40

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-		37
01	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603 2		Y	-0-		37
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-		37
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1565 2	34 9	Y	31		68
04	1560 N	935	-0-	-625	-0-	935 2		Y	-0-		68
05	1922 N	1188	-0-	-734	-0-	1188 2		Y	-0-		68

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

12	496 N	354	-0-	-142	-0-	350 2	4 9	N	4		67
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		67
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		67
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		67
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		67
05	434 N	215	-0-	-219	-0-	215 2		N	-0-		67

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

12	341 N	103	-0-	-238	-0-	103 2		N	-0-		21
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		21
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		21
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		21
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		21
05	372 N	223	-0-	-149	-0-	223 2		N	-0-		21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	2302 2	29 9	N	26	62 1		24
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-			24
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-			24
03	2325 N	2190	-0-	-135	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			24
04	2490 N	1927	-0-	-563	-0-	-0-	1894 2	33 9	N	30			54
05	2263 N	1999	-0-	-264	-0-	-0-	1981 2	18 9	N	16			70
BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579													
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			33
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			33
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	532 2	17 9	N	15			48
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	6			54
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			54
05	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2787 2	19 9	N	17	54 1		17
BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236													
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	-0-	811 2	52 9	N	47			98
01	868 N	753	-0-	-115	-0-	-0-	753 2		N	-0-			98
02	841 N	750	-0-	-91	-0-	-0-	750 2		N	-0-			98
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-			98
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	-0-	704 2		N	-0-			98
05	806 N	444	-0-	-362	-0-	-0-	444 2		N	-0-			98
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061													
12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			80
01	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	-0-	1500 2	21 9	N	19			99
02	1479 N	1440	-0-	-39	-0-	-0-	1431 2	9 9	N	8			107
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-	86 1		21
04	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			21
05	1550 N	956	-0-	-594	-0-	-0-	956 2		N	-0-			21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2345	-0-	-755	1853	2345	2				16
01	3100 N	2387	-0-	-713	1140	2387	2		123 1		16
02	2900 N	1981	-0-	-919	221	1981	2				16
03	2419 N	2198	-0-	-221	-0-	2198	2				16
04	2310 N	2128	-0-	-182	-0-	2128	2				16
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2				16
-----											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410											
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2				5
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2				5
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2				5
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2				5
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2				5
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2				5
-----											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
-----											
BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638											
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2				12
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2				12
02	1073 N	923	-0-	-150	-0-	923	2				12
03	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	2				12
04	960 N	938	-0-	-22	-0-	938	2				12
05	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2				12
-----											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360											
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2				25
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2				25
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2				25
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2				25
04	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2				25
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2				25
-----											
BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582											
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2				12
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						12
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-						12
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						12
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-						12
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						12
-----											
BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250											
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2				68
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	671	2	14 9			81
02	667 N	630	-0-	-37	-0-	630	2				81
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						99
04	660 N	517	-0-	-143	-0-	517	2				99
05	682 N	340	-0-	-342	-0-	340	2				99



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 X	162	-0-	-396	-0-	162	2		N	-0-			34
01	248 X	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			34
02	203 X	16	-0-	-187	-0-	15	2	1 9	N	-1			35
03	217 X	59	-0-	-158	-0-	59	2		N	-0-			35
04	240 X	144	-0-	-96	-0-	144	2		N	-0-			35
05	248 X	107	-0-	-141	-0-	107	2		N	-0-			35
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533													
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			17
01	1240 N	754	-0-	-486	-0-	754	2		Y	-0-			17
02	1160 N	525	-0-	-635	-0-	525	2		Y	-0-			17
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	2		Y	-0-			17
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	2		Y	-0-			17
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	2		Y	-0-			17
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670													
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	439	-0-	-1591	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
03	2666 N	572	-0-	-2094	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
04	1200 N	640	-0-	-560	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
-----													
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535													
12	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2		N	-0-			24
01	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2		N	-0-			24
02	1595 N	1577	-0-	-18	-0-	1577	2		N	-0-			24
03	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2		N	-0-			24
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			24
05	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2		N	-0-			24
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442													
12	3565 X	2723	-0-	-842	-0-	2698	2	25 9	N	23			98
01	3379 X	2600	-0-	-779	-0-	2589	2	11 9	N	10			108
02	3045 X	2278	-0-	-767	-0-	2265	2	13 9	N	12			120
03	3100 X	2352	-0-	-748	-0-	2346	2	6 9	N	5			125
04	2820 X	2257	-0-	-563	-0-	2257	2		N	-0-			125
05	2728 X	2288	-0-	-440	-0-	2288	2		N	-0-	97 1		28
-----													
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1297	2	20	9	N	18			70
01	1488 N	1246	-0-	-242	-0-	1235	2	11	9	N	10			80
02	1247 N	1228	-0-	-19	-0-	1228	2			N	-0-			80
03	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-			80
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			80
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			80
-----														
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
-----														
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024														
-----														
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206														
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1831	2	37	9	N	34			84
01	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1745	2	32	9	N	29			113
02	1595 N	1326	-0-	-269	-0-	1308	2	18	9	N	16	66	1	63
03	1860 N	1498	-0-	-362	-0-	1472	2	26	9	N	24			87
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1692	2	29	9	N	26	70	1	43
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1721	2	22	9	N	20			63
-----														
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636														
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			70
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-			70
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	392	2	6	9	N	5			75
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			75
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-			75
05	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-			75
-----														
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701														
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	210	2	22	9	N	20			62
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			62
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	191	2	14	9	N	13			75
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			75
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-			75
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-			75
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672														
12	2139 N	1638	-0-	-501	-0-	1638	2			N	-0-			122
01	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	1661	2			N	-0-			122
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			122
03	1643 N	1262	-0-	-381	-0-	1262	2			N	-0-			122
04	1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			N	-0-			122
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-				56
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2			Y	-0-				56
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	583	2	14	9	Y	13				69
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				69
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-				69
05	651 N	365	-0-	-286	-0-	365	2			Y	-0-				69
-----															
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280															
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	832	2	1	9	N	1	52	1		47
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-				47
02	783 N	765	-0-	-18	-0-	765	2			N	-0-				47
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				47
04	780 N	690	-0-	-90	-0-	684	2	6	9	N	5				52
05	806 N	464	-0-	-342	-0-	464	2			N	-0-				52
-----															
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099															
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1319	2	20	9	N	18				119
01	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	1426	2			N	-0-				119
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-	78	1		41
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-				41
04	1380 N	901	-0-	-479	-0-	901	2			N	-0-				41
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1				42
-----															
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----															
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024														
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284														
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	Y	9			34
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1971	2	6	9	Y	5			39
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	Y	2			41
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1910	2	6	9	Y	5			46
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	Y	1			47
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	31	1	16
-----														
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			41
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570														
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	N	19			41
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			41
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			41
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			41
04	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2109	2			N	-0-			41
05	2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-			41
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408														
12	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1310	2	43	9	N	39			98
01	1643 N	875	-0-	-768	-0-	834	2	41	9	N	37			135
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	2	17	9	N	15			150
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1300	2	13	9	N	12	104	1	58
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	10			68
05	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	1458	2	59	9	N	54			122
-----														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	Y	21				252
01		1240 N	814	-0-	-426	-0-	742	2	72	9	Y	65				317
02		783 N	672	-0-	-111	-0-	632	2	40	9	Y	36	187	1		166
03		775 N	77	-0-	-698	-0-	63	2	14	9	Y	13				179
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	Y	42				221
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1791	2	35	9	Y	32	115	1		138

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

12		3224 X	3017	-0-	-207	-0-	2929	2	88	9	N	80	103	1		67
01		3348 X	2596	-0-	-752	-0-	2545	2	51	9	N	46				113
02		3132 X	2753	-0-	-379	-0-	2707	2	46	9	N	42	94	1		61
03		3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2875	2	32	9	N	29				90
04		2910 X	2859	-0-	-51	-0-	2826	2	33	9	N	30	113	1		7
05		3007 X	2885	-0-	-122	-0-	2839	2	46	9	N	42				49

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

12		2775 X	2622	-0-	-153	-0-	2622	2			Y	-0-				7
01		2542 X	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			Y	-0-				7
02		2494 X	2312	-0-	-182	-0-	2312	2			Y	-0-				7
03		2666 X	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			Y	-0-				7
04		2580 X	2335	-0-	-245	-0-	2335	2			Y	-0-				7
05		2635 X	2432	-0-	-203	-0-	2432	2			Y	-0-				7

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				114
01		1302 N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-				114
02		1218 N	995	-0-	-223	-0-	995	2			N	-0-				114
03		1178 N	1046	-0-	-132	-0-	976	2	70	9	N	64	134	1		44
04		1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-				44
05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1246	2	53	9	N	48	74	1		18

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

12		2475 N	2175	-0-	-300	-0-	2154	2	21	9	Y	19				63
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2199	2	10	9	Y	9				72
02		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2685	2	3	9	Y	3				75
03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2268	2	9	9	Y	8				83
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3				86
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-	63	1		23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	Y	1	6	1		4
01		1953 N	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			Y	-0-				4
02		1305 N	1193	-0-	-112	-0-	1193	2			Y	-0-				4
03		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-				4
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-				4
05		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			Y	-0-				4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	14
01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	2			14
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2	18	9	30
03		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2	3	9	33
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2297	2			33
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	36

  

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191												
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2			79
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2			79
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2			79
03		2077 N	2	-0-	-2075	-0-	-0-	2	2			79
04		1830 N	4	-0-	-1826	-0-	-0-	4	2			79
05		1891 N	16	-0-	-1875	-0-	-0-	16	2			79

  

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33

  

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					41

  

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591												
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2	25	9	196
01		930 N	583	-0-	-347	-0-	-0-	577	2	6	9	201
02		986 N	588	-0-	-398	-0-	-0-	565	2	23	9	222
03		1023 N	497	-0-	-526	-0-	-0-	486	2	11	9	232
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	14	9	245
05		620 N	536	-0-	-84	-0-	-0-	535	2	1	9	52

  

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589												
12		3100 N	3155	-0-	55	-0-	55	3154	2	1	9	14
01		2971 N	2916	-0-	-55	-0-	-0-	2916	2			14
02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2199	2	18	9	30
03		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	2	3	9	33
04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2			33
05		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 1		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
-----														
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100														
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			50
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			50
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			50
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				N	-0-			50
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-			50
05	868 N	552	-0-	-316	-0-	552	2			N	-0-			50
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950														
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			13
01	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2			Y	-0-			13
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	84	2			Y	-0-			13
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			13
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			13
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-			13
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686														
12	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1848	2	4	9	Y	4			43
01	2263 X	1898	-0-	-365	-0-	1896	2	2	9	Y	2			45
02	2117 X	1813	-0-	-304	-0-	1813	2			Y	-0-			45
03	2108 X	1842	-0-	-266	-0-	1841	2	1	9	Y	1			46
04	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1			47
05	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2241	2	26	9	Y	24	35 1		36
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550														
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			5
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-			5
02	145 N	25	-0-	-120	-0-	25	2			Y	-0-			5
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-			5
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			5
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748														
12	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-	31 1		22
01	2852 X	2557	-0-	-295	-0-	2557	2			Y	-0-			22
02	2668 X	2125	-0-	-543	-0-	2125	2			Y	-0-			22
03	2852 X	2166	-0-	-686	-0-	2166	2			Y	-0-			22
04	2640 X	2562	-0-	-78	-0-	2562	2			Y	-0-			22
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-			22
-----														
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A														
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-			13
01	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2846	2	22	9	N	20			33
02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2975	2	172	9	N	156	178 1		11
03	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-			11
04	3270 X	3043	-0-	-227	-0-	2861	2	182	9	N	165			176
05	3379 X	2889	-0-	-490	-0-	2827	2	62	9	N	56	178 1		54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2962 2	1 9	Y	1	53 1	14	
01		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		Y	-0-		14	
02		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2221 2	18 9	Y	16		30	
03		2976 X	2768	-0-	-208	-0-	2765 2	3 9	Y	3		33	
04		3390 X	2259	-0-	-1131	-0-	2259 2		Y	-0-		33	
05		3503 X	2431	-0-	-1072	-0-	2428 2	3 9	Y	3		36	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410													
12		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1863 2	6 9	Y	5		43	
01		2077 X	1963	-0-	-114	-0-	1961 2	2 9	Y	2		45	
02		1943 X	1895	-0-	-48	-0-	1895 2		Y	-0-		45	
03		2077 X	2010	-0-	-67	-0-	2009 2	1 9	Y	1		46	
04		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1938 2	1 9	Y	1		47	
05		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2089 2	26 9	Y	24	35 1	36	
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913													
12		372 N	310	-0-	-62	-0-	307 2	3 9	N	3		71	
01		434 N	379	-0-	-55	-0-	373 2	6 9	N	5		76	
02		348 N	318	-0-	-30	-0-	306 2	12 9	N	11		87	
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	312 2	10 9	N	9		96	
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	391 2	10 9	N	9		105	
05		341 N	307	-0-	-34	-0-	297 2	10 9	N	9		114	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746													
12		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1020 2	6 9	Y	5		43	
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-		Y	1		44	
02		3509 X	2235	-0-	-1274	-0-	2235 2		Y	-0-		44	
03		3751 X	1254	-0-	-2497	-0-	1252 2	2 9	Y	2		46	
04		3630 X	878	-0-	-2752	-0-	877 2	1 9	Y	1		47	
05		2387 X	882	-0-	-1505	-0-	856 2	26 9	Y	24	35 1	36	
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183													
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2262 2	31 9	N	28		50	
01		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2883 2	9 9	N	8		58	
02		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-		58	
03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-		58	
04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-		58	
05		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2814 2	26 9	N	24		82	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776													
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		13	
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		13	
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		13	
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		N	-0-		13	
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-		13	
05		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-		13	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6	176	1		25	
01		496 N	480	-0-	-16	-0-	463	2	17	9	Y	15				40	
02		464 N	287	-0-	-177	-0-	265	2	22	9	Y	20				60	
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	30				90	
04		450 N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-				90	
05		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-				90	
-----																	
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141																	
12		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-				20	
01		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-				20	
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				20	
03		1302 N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-				20	
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				20	
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				20	
-----																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297																	
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-				-0-	
01		1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			Y	-0-				-0-	
02		1015 N	962	-0-	-53	-0-	962	2			Y	-0-				-0-	
03		1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-				-0-	
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-				-0-	
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014																	
12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3721	2	18	9	N	16				67	
01		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-				67	
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2887	2	21	9	N	19				86	
03		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3499	2	45	9	N	41				127	
04		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7	9	N	6	93	1		40	
05		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2860	2	11	9	N	10				50	
-----																	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																	
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	967	2	31	9	N	28				151	
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	N	13				164	
*02		754 N	704	-0-	-50	-0-	693	2	11	9	N	10				174	
*03		992 N	720	-0-	-272	-0-	716	2	4	9	N	4				178	
*04		810 N	474	-0-	-336	-0-	474	2			N	-0-				178	
05		775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-	104	1		74	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		1178 N	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	10
01		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	10
02		899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	10
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	10
04		1050 N	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	10
05		961 N	441	-0-	-520	-0-	441	2			N	10
-----												
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662												
12		3100 N	3918	-0-	818	1252	3916	2	2	9	N	48
01		3100 N	4321	-0-	1221	2473	4315	2	6	9	N	53
02		6039 X	3566	-0-	-2473	-0-	3547	2	19	9	N	70
03		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	70
04		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	70
05		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	70
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518												
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	20
01		2046 N	1846	-0-	-200	-0-	1846	2			N	20
02		1769 N	1748	-0-	-21	-0-	1748	2			N	20
03		1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	20
04		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	20
05		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	20
-----												
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946												
12		1085 N	816	-0-	-269	-0-	784	2	32	9	N	48
01		868 N	864	-0-	-4	-0-	831	2	33	9	N	78
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	890	2	32	9	N	107
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	781	2	31	9	N	135
04		840 N	622	-0-	-218	-0-	615	2	7	9	N	43
05		992 N	611	-0-	-381	-0-	611	2			N	43
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461												
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	38
01		1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			Y	38
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	38
03		1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			Y	38
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	38
05		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			Y	38
-----												
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9796 X	9449	-0-	-347	-0-	9424 2	25 9	N	23		112
01		9641 X	8709	-0-	-932	-0-	8681 2	28 9	N	25		137
02		8816 X	7857	-0-	-959	-0-	7828 2	29 9	N	26	113 1	50
03		9455 X	9418	-0-	-37	-0-	9387 2	31 9	N	28		78
04		9150 X	7657	-0-	-1493	-0-	7643 2	14 9	N	13		91
05		9455 X	8162	-0-	-1293	-0-	8154 2	8 9	N	7	63 1	35
-----												
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005												
12		3100 N	3731	-0-	631	1069	3725 2	6 9	N	5		48
01		4193 X	3124	-0-	-1069	-0-	3117 2	7 9	N	6		54
02		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3297 2	160 9	N	145	163 1	36
03		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-		36
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-		36
05		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-		36
-----												
BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952												
12		434 N	117	-0-	-317	-0-	117 2		N	-0-		40
01		496 N	87	-0-	-409	-0-	87 2		N	-0-		40
02		435 N	93	-0-	-342	-0-	93 2		N	-0-		40
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-		40
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		40
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		40
-----												
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554												
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		44
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		44
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		44
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		44
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		44
05		899 N	598	-0-	-301	-0-	598 2		N	-0-		44
-----												
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292												
12		7967 X	6863	-0-	-1104	-0-	6791 2	72 9	N	65	82 1	113
01		7936 X	6328	-0-	-1608	-0-	6255 2	73 9	N	66		179
02		6496 X	5548	-0-	-948	-0-	5490 2	58 9	N	53		232
03		6944 X	6684	-0-	-260	-0-	6631 2	53 9	N	48	148 1	132
04		6720 X	5271	-0-	-1449	-0-	5231 2	40 9	N	36		168
05		6851 X	5458	-0-	-1393	-0-	5411 2	47 9	N	43	131 1	80
-----												
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																					
THOMAS BRITT 6												WELL #: 9		RRCID -> 253579		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12374 - 15217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	Y	10					38				
01		1829 X	1133	-0-	-696	-0-	1115	2	18	9	Y	16					54				
02		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1873	2	20	9	Y	18					72				
03		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	Y	5					77				
04		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					77				
05		2015 X	1841	-0-	-174	-0-	1841	2			Y	-0-	52	1			25				
-----																					
THOMAS BRITT 6												WELL #: 8		RRCID -> 253580		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 14991		PERF.12366 - 15205	
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1455	2	11	9	Y	10					39				
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	Y	16					55				
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1415	2	20	9	Y	18					73				
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	Y	5					78				
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					78				
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-	52	1			26				
-----																					
HUFF RANCH 48												WELL #: 5		RRCID -> 253581		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 15540		PERF.12384 - 15221	
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-				
01		744 N	410	-0-	-334	-0-	410	2			Y	-0-					-0-				
02		580 N	478	-0-	-102	-0-	478	2			Y	-0-					-0-				
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-				
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-				
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-				
-----																					
D. BRITT 4												WELL #: 3H		RRCID -> 253586		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14206		PERF.14769 - 18705	
12		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-					-0-				
01		8494 X	8344	-0-	-150	-0-	8344	2			Y	-0-					-0-				
02		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-				
03		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			Y	-0-					-0-				
04		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			Y	-0-					-0-				
05		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-					-0-				
-----																					
MCCOY 27												WELL #: 8H		RRCID -> 253587		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 12317		PERF.12881 - 16518	
12		8215 X	6812	-0-	-1403	-0-	6660	2	152	9	N	138					295				
01		8494 X	3763	-0-	-4731	-0-	3663	2	100	9	N	91	192	1			194				
02		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8319	2	226	9	N	205	162	1			237				
03		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8763	2	205	9	N	186	376	1			47				
04		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8344	2	173	9	N	157	171	1			33				
05		9145 X	8560	-0-	-585	-0-	8560	2			N	-0-					33				
-----																					
BRITT RANCH I4												WELL #: 13H		RRCID -> 253921		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12480		PERF.13226 - 16203	
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					39				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39				
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-					39				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39				
-----																					
BRITT 6												WELL #: 17		RRCID -> 253939		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 15010		PERF.12230 - 14946	
12		2838 N	2414	-0-	-424	-0-	2406	2	8	9	N	7					86				
01		2294 N	2011	-0-	-283	-0-	2008	2	3	9	N	3					89				
02		2001 N	975	-0-	-1026	-0-	964	2	11	9	N	10					99				
03		2294 N	1976	-0-	-318	-0-	1973	2	3	9	N	3					102				
04		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	2	9	9	N	8					110				
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	N	4	67	1			47				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3937 X	3875	-0-	-62	-0-	3818 2	57 9	N	52	58 1		58	
01		3782 X	2808	-0-	-974	-0-	2768 2	40 9	N	36			94	
02		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3577 2	66 9	N	60	63 1		91	
03		3875 X	3839	-0-	-36	-0-	3809 2	30 9	N	27	63 1		55	
04		3750 X	3460	-0-	-290	-0-	3412 2	48 9	N	44			99	
05		3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3544 2	34 9	N	31	100 1		30	
-----														
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952														
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-	4 5		52	
01		1023 N	940	-0-	-83	-0-	940 2		N	-0-			52	
02		899 N	892	-0-	-7	-0-	860 2	32 9	N	29			81	
03		930 N	908	-0-	-22	-0-	899 2	9 9	N	8			89	
04		900 N	645	-0-	-255	-0-	643 2	2 9	N	2			91	
05		961 N	852	-0-	-109	-0-	852 2		N	-0-			91	
-----														
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397														
12		8045 X	4188	-0-	-3857	-0-	4188 2		Y	-0-			-0-	
01		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2		Y	-0-			-0-	
02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		Y	-0-			-0-	
03		3937 X	3784	-0-	-153	-0-	3784 2		Y	-0-			-0-	
04		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		Y	-0-			-0-	
05		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		Y	-0-			-0-	
-----														
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721														
12		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2		Y	-0-			-0-	
01		9920 X	5900	-0-	-4020	-0-	5900 2		Y	-0-			-0-	
02		4379 X	2012	-0-	-2367	-0-	2012 2		Y	-0-			-0-	
03		5456 X	3675	-0-	-1781	-0-	3675 2		Y	-0-			-0-	
04		5700 X	2826	-0-	-2874	-0-	2826 2		Y	-0-			-0-	
05		5890 X	4009	-0-	-1881	-0-	4009 2		Y	-0-			-0-	
-----														
BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875														
12		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795 2		Y	-0-			-0-	
01		9021 X	8559	-0-	-462	-0-	8559 2		Y	-0-			-0-	
02		8410 X	6594	-0-	-1816	-0-	6594 2		Y	-0-			-0-	
03		8990 X	8400	-0-	-590	-0-	8400 2		Y	-0-			-0-	
04		8520 X	5086	-0-	-3434	-0-	5086 2		Y	-0-			-0-	
05		8804 X	7894	-0-	-910	-0-	7894 2		Y	-0-			-0-	
-----														
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909														
12		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-			2	
01		1953 X	1840	-0-	-113	-0-	1840 2		Y	-0-			2	
02		1711 X	416	-0-	-1295	-0-	416 2		Y	-0-			2	
03		1922 X	835	-0-	-1087	-0-	835 2		Y	-0-			2	
04		1860 X	11	-0-	-1849	-0-	11 2		Y	-0-			2	
05		1922 X	445	-0-	-1477	-0-	445 2		Y	-0-			2	
-----														
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200														
12		23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	23580 2		Y	-0-			-0-	
01		23033 X	17726	-0-	-5307	-0-	17726 2		Y	-0-			-0-	
02		21547 X	21082	-0-	-465	-0-	21082 2		Y	-0-			-0-	
03		23591 X	17249	-0-	-6342	-0-	17249 2		Y	-0-			-0-	
04		22830 X	19811	-0-	-3019	-0-	19811 2		Y	-0-			-0-	
05		23591 X	16231	-0-	-7360	-0-	16231 2		Y	-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 7												WELL #: 11H		RRCID -> 255804	COMPL. DATE 01/30/2010	TOTAL DEPTH 14077	PERF.14484 - 18961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		5301 X	1092	-0-	-4209	-0-	1092 2		N	-0-			57				
01		4650 X	825	-0-	-3825	-0-	825 2		N	-0-			57				
02		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-			57				
03		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-			57				
04		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			57				
05		2728 X	2442	-0-	-286	-0-	2442 2		N	-0-			57				
-----																	
BRITT 8												WELL #: 4H		RRCID -> 255808	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 14078	PERF.14656 - 18931
12		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	13190 2		Y	-0-			-0-				
01		11408 X	9402	-0-	-2006	-0-	9402 2		Y	-0-			-0-				
02		10672 X	10339	-0-	-333	-0-	10339 2		Y	-0-			-0-				
03		13051 X	10787	-0-	-2264	-0-	10787 2		Y	-0-			-0-				
04		12630 X	7331	-0-	-5299	-0-	7331 2		Y	-0-			-0-				
05		13051 X	10468	-0-	-2583	-0-	10468 2		Y	-0-			-0-				
-----																	
HUFF RANCH 47												WELL #: 5H		RRCID -> 256473	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 14644	PERF.15157 - 19457
12		8432 X	6939	-0-	-1493	-0-	1079 1	5860 2	N	-0-	64 1		25				
*01		8432 X	3127	-0-	-5305	-0-	1079 1	2048 2	N	-0-			25				
*02		7888 X	4673	-0-	-3215	-0-	1009 1	3664 2	N	-0-			25				
*03		8091 X	5085	-0-	-3006	-0-	1079 1	4006 2	N	-0-			25				
*04		7830 X	4426	-0-	-3404	-0-	1044 1	3382 2	N	-0-			25				
05		6944 X	4943	-0-	-2001	-0-	1079 1	3864 2	N	-0-			25				
-----																	
FRYE												WELL #: 2012H		RRCID -> 257762	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 11824	PERF.12250 - 16538
12		3100 N	5486	-0-	2386	2386	372 1	5001 2	Y	103	123 1		35				
01		4521 X	2135	-0-	-2386	-0-	113 9	1700 2	Y	57			92				
02		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	372 1	4813 2	Y	136	166 1		62				
03		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	63 9	622 2	Y	156	182 1		36				
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	150 9	2304 2	Y	117	84 1		69				
05		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	372 1	1213 2	Y	48	97 1		20				
							53 9										
-----																	
D. BRITT 4												WELL #: 6H		RRCID -> 257789	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 13774	PERF.14280 - 18573
12		11718 X	9457	-0-	-2261	-0-	9403 2	54 9	N	49			167				
01		11718 X	6864	-0-	-4854	-0-	6846 2	18 9	N	16			183				
02		10962 X	7491	-0-	-3471	-0-	7432 2	59 9	N	54	107 1		130				
03		11470 X	9128	-0-	-2342	-0-	9069 2	59 9	N	54			184				
04		11100 X	9446	-0-	-1654	-0-	9366 2	80 9	N	73	156 1		101				
05		9455 X	9329	-0-	-126	-0-	9276 2	53 9	N	48	55 1		94				
-----																	
BEGERT												WELL #: 207H		RRCID -> 257854	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 12217	PERF.12384 - 16485
12		4309 X	4211	-0-	-98	-0-	4110 2	101 9	N	92			163				
01		4309 X	3880	-0-	-429	-0-	3782 2	98 9	N	89	194 1		58				
02		4031 X	3966	-0-	-65	-0-	3858 2	108 9	N	98			156				
03		4309 X	2286	-0-	-2023	-0-	2181 2	105 9	N	95	166 1		85				
04		4080 X	3570	-0-	-510	-0-	3465 2	105 9	N	95	105 1		75				
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4149 2	140 9	N	127	179 1		23				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010										TOTAL DEPTH	12996	PERF.13580	- 19893	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010										TOTAL DEPTH	14196	PERF.14662	- 16180	
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			28
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			28
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	N	5			33
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			33
-----														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621	- 18416	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010										TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604	- 19076	
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2900 N	3459	-0-	559	559	3459	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2667	-0-	-433	126	2667	2			N	-0-			-0-
04	2631 N	2505	-0-	-126	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010										TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604	- 16777	
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3641	2	75	9	N	68	87	1	78
01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4661	2	103	9	N	94			172
02	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4903	2	74	9	N	67	133	1	106
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4930	2	54	9	N	49	127	1	28
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4025	2	76	9	N	69			97
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3983	2	47	9	N	43	87	1	53
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010										TOTAL DEPTH	12531	PERF.13095	- 19334	
12	T. A.	8208	-0-	8208	46474	8208	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	3072	-0-	3072	49546	3072	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	4118	-0-	4118	53664	4118	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	8703	-0-	8703	62367	8703	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	7188	-0-	7188	69555	7188	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	7328	-0-	7328	76883	7328	2			Y	-0-			-0-
-----														
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010										TOTAL DEPTH	14417	PERF.14700	- 19595	
12	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18058	2	237	9	Y	215	378	1	128
01	18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	17705	2	382	9	Y	347	380	1	95
02	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	16027	2	427	9	Y	388	193	1	290
03	17179 X	17179	-0-	-0-	-0-	16703	2	476	9	Y	433	539	1	184
04	15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	15476	2	378	9	Y	344	360	1	168
05	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	15524	2	479	9	Y	435	383	1	220

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		10819 X	10611	-0-	-208	-0-	10611	2		N	-0-	-0-
01		10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2		N	-0-	-0-
02		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2		N	-0-	-0-
03		10602 X	9497	-0-	-1105	-0-	9497	2		N	-0-	-0-
04		10260 X	6727	-0-	-3533	-0-	6727	2		N	-0-	-0-
05		10602 X	8686	-0-	-1916	-0-	8686	2		N	-0-	-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608												
12		15655 X	14450	-0-	-1205	-0-	14260	2	190	9	N	534
01		15655 X	12414	-0-	-3241	-0-	12309	2	105	9	N	452
02		16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	16100	2	186	9	N	441
03		39083 X	39083	-0-	-0-	-0-	39002	2	81	9	N	354
04		27542 X	27542	-0-	-0-	-0-	27453	2	89	9	N	101
05		29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	29120	2	102	9	N	92
-----												
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688												
12		11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11142	2	386	9	N	131
01		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	10987	2	345	9	N	61
02		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10441	2	378	9	N	225
03		11191 X	9577	-0-	-1614	-0-	9294	2	283	9	N	111
04		10830 X	9655	-0-	-1175	-0-	9450	2	205	9	N	108
05		11191 X	10967	-0-	-224	-0-	10660	2	307	9	N	100
-----												
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898												
12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1079	1	1900	2	N	153
							128	9				
01		1922 X	1768	-0-	-154	-0-	1079	1	643	2	N	40
							46	9				
02		2900 N	3092	-0-	192	192	1009	1	1920	2	N	188
							163	9				
03		1922 N	1401	-0-	-521	-0-	1019	1	309	2	N	79
							73	9				
04		3000 N	3040	-0-	40	40	684	1	2315	2	N	58
							41	9				
05		3925 X	3885	-0-	-40	-0-	707	1	3045	2	N	41
							133	9				
-----												
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864												
12		2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1659	2	25	9	N	89
01		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1501	2	34	9	N	46
02		1653 N	1426	-0-	-227	-0-	1396	2	30	9	N	73
03		1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1599	2	31	9	N	101
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1508	2	28	9	N	66
05		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1422	2	34	9	N	97



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

12	7192 X	6879	-0-	-313	-0-	6861	2	18	9	N	16					96
01	7223 X	5318	-0-	-1905	-0-	5309	2	9	9	N	8					104
02	6757 X	6404	-0-	-353	-0-	6398	2	6	9	N	5					109
03	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8409	2	24	9	N	22					131
04	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7703	2	44	9	N	40	146	1			25
05	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					25

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	1674	1	2250	2	N	155	91	1			132
						171	9									
01	3472 X	3132	-0-	-340	-0-	1674	1	1339	2	N	108	195	1			45
						119	9									
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	1566	1	2176	2	N	135					180
						149	9									
03	3472 X	1813	-0-	-1659	-0-	1674	1	139	9	N	126	263	1			43
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1620	1	1905	2	N	175					218
						193	9									
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1674	1	2656	2	N	100	216	1			102
						110	9									

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

12	2759 X	1161	-0-	-1598	-0-	1121	2	40	9	N	36					97
01	2759 X	847	-0-	-1912	-0-	847	2			N	-0-	75	1			22
02	2581 X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	11					33
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	20					53
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	89					142
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3124	2	105	9	N	95	187	1			50

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	1079	1	1828	2	Y	135	87	1			68
						149	9									
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	1079	1	2061	2	Y	128	99	1			97
						141	9									
02	2523 X	2018	-0-	-505	-0-	1009	1	911	2	Y	89	92	1			94
						98	9									
03	2697 X	1233	-0-	-1464	-0-	1079	1	153	2	Y	1	94	1			1
						1	9									
*04	2610 X	1044	-0-	-1566	-0-	1044	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	2697 X	1275	-0-	-1422	-0-	1079	1	196	2	Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	1079	1	3560	2	N	60			184
01	3627 X	2229	-0-	-1398	-0-	1079	1	1082	2	N	62	193	1	53
02	3393 X	1726	-0-	-1667	-0-	1009	1	687	2	N	27			80
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1079	1	2622	2	N	22			102
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	1044	1	2657	2	N	70			172
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	1079	1	2422	2	N	160	256	1	76
						176	9							
-----														
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632														
12	8928 X	5753	-0-	-3175	-0-	1414	1	4096	2	N	221	313	1	178
01	8091 X	5625	-0-	-2466	-0-	1414	1	3874	2	N	306	378	1	106
02	7569 X	4737	-0-	-2832	-0-	1322	1	3191	2	N	204	188	1	122
03	7130 X	6071	-0-	-1059	-0-	1414	1	4337	2	N	291	196	1	217
04	6900 X	4417	-0-	-2483	-0-	1368	1	2829	2	N	200	236	1	181
05	5766 X	5419	-0-	-347	-0-	1414	1	3763	2	N	220	337	1	64
						242	9							
-----														
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156														
12	2759 X	2470	-0-	-289	-0-	878	1	1538	2	N	49			195
01	2759 X	1465	-0-	-1294	-0-	878	1	523	2	N	58			253
02	2581 X	2283	-0-	-298	-0-	821	1	1381	2	N	74	185	1	142
03	2759 X	2307	-0-	-452	-0-	878	1	1365	2	N	58			200
04	2580 X	2393	-0-	-187	-0-	850	1	1464	2	N	72			272
05	2480 X	2143	-0-	-337	-0-	878	1	1197	2	N	62	185	1	149
						68	9							
-----														
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303														
12	5394 X	4702	-0-	-692	-0-	4665	2	37	9	N	34			112
01	4991 X	3414	-0-	-1577	-0-	3383	2	31	9	N	28			140
02	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4987	2	53	9	N	48			188
03	4805 X	4711	-0-	-94	-0-	4633	2	78	9	N	71	193	1	66
04	4650 X	4482	-0-	-168	-0-	4406	2	76	9	N	69			135
05	5394 X	4846	-0-	-548	-0-	4794	2	52	9	N	47	45	1	137
-----														
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438														
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4834	2	96	9	N	87	109	1	31
01	4309 X	2739	-0-	-1570	-0-	2683	2	56	9	N	51			82
02	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6516	2	112	9	N	102	172	1	12
03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4761	2	101	9	N	92	81	1	23
04	4170 X	3335	-0-	-835	-0-	3293	2	42	9	N	38			61
05	4309 X	2703	-0-	-1606	-0-	2692	2	11	9	N	10			71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		5487 X	5371	-0-	-116	-0-	5188 2	183 9	N		166	192 1	187
01		5487 X	5220	-0-	-267	-0-	5042 2	178 9	N		162	185 1	164
02		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5312 2	168 9	N		153	180 1	137
03		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6038 2	194 9	N		176	191 1	122
04		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5750 2	165 9	N		150	184 1	88
05		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5819 2	127 9	N		115	76 1	127
-----													
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132													
12		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	12154 2	241 9	N		219	158 1	242
01		12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12117 2	241 9	N		219	307 1	154
02		11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	11346 2	212 9	N		193	126 1	221
03		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12024 2	264 9	N		240	185 1	276
04		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11705 2	261 9	N		237	242 1	271
05		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12147 2	254 9	N		231	312 1	190
-----													
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		26
02		1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-			N		-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		107	128 1	5
-----													
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976													
12		5270 X	4477	-0-	-793	-0-	4310 2	167 9	Y		152	141 1	23
01		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-	3651 2	144 9	Y		131	127 1	27
02		4930 X	4442	-0-	-488	-0-	4302 2	140 9	Y		127	74 1	80
03		5270 X	832	-0-	-4438	-0-	656 2	176 9	Y		160	213 1	27
04		4320 X	2903	-0-	-1417	-0-	2757 2	146 9	Y		133	144 1	16
05		4743 X	3540	-0-	-1203	-0-	3394 2	146 9	Y		133	122 1	27
-----													
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752													
12		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	1391 1	6153 2	N		220	173 1	167
							242 9						
01		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	1391 1	3059 2	N		115	174 1	108
							127 9						
02		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	1302 1	5307 2	N		172		280
							189 9						
03		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	1391 1	4817 2	N		178	194 1	264
							196 9						
04		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	1346 1	4933 2	N		194		458
							213 9						
05		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	1391 1	5010 2	N		199	357 1	300
							219 9						
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378													
12		5456 X	5384	-0-	-72	-0-	5199 2	185 9	N		168	190 1	290
01		5456 X	5388	-0-	-68	-0-	5190 2	198 9	N		180	196 1	274
02		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5033 2	164 9	N		149	191 1	232
03		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5347 2	162 9	N		147	194 1	185
04		5220 X	4914	-0-	-306	-0-	4781 2	133 9	N		121	174 1	132
05		5549 X	5153	-0-	-396	-0-	5037 2	116 9	N		105	107 1	130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL DEPTH	13055	PERF.13388	- 19756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7506	2	362	9	Y	329	376	1	232		
01	7719 X	7417	-0-	-302	-0-	7110	2	307	9	Y	279	194	1	317		
02	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7604	2	230	9	Y	209	190	1	336		
03	7719 X	7342	-0-	-377	-0-	6947	2	395	9	Y	359	383	1	312		
04	7470 X	6732	-0-	-738	-0-	6415	2	317	9	Y	288	384	1	216		
05	7719 X	7128	-0-	-591	-0-	6821	2	307	9	Y	279	342	1	153		
-----																
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL DEPTH	11852	PERF.12273	- 16629
12	2914 X	2120	-0-	-794	-0-	335	1	1707	2	N	71	117	1	23		
01	2914 X	2177	-0-	-737	-0-	335	1	1758	2	N	76			99		
02	2726 X	1964	-0-	-762	-0-	313	1	1592	2	N	54	62	1	91		
03	2449 X	702	-0-	-1747	-0-	335	1	256	2	N	101	78	1	114		
04	2160 X	1595	-0-	-565	-0-	324	1	1187	2	N	76	104	1	86		
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	335	1	1986	2	N	91	78	1	99		
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12993	PERF.13161	- 21028
12	8091 X	7613	-0-	-478	-0-	7428	2	185	9	N	168			337		
01	8060 X	7555	-0-	-505	-0-	7324	2	231	9	N	210	386	1	161		
02	7482 X	7139	-0-	-343	-0-	7045	2	94	9	N	85			246		
03	7843 X	7629	-0-	-214	-0-	7513	2	116	9	N	105	190	1	161		
04	7440 X	7176	-0-	-264	-0-	7046	2	130	9	N	118	184	1	95		
05	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7519	2	129	9	N	117			212		
-----																
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL DEPTH	12523	PERF.12689	- 17036
12	10695 X	10032	-0-	-663	-0-	1079	1	8428	2	N	477	377	1	349		
01	10695 X	9218	-0-	-1477	-0-	1061	1	7695	2	N	420	578	1	191		
02	10005 X	8967	-0-	-1038	-0-	957	1	7611	2	N	363	387	1	167		
03	10478 X	9840	-0-	-638	-0-	1079	1	8212	2	N	499	389	1	277		
04	10140 X	9408	-0-	-732	-0-	1041	1	7890	2	N	434	574	1	137		
05	10044 X	9615	-0-	-429	-0-	1047	1	8206	2	N	329	186	1	280		
-----																
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH	13180	PERF.13188	- 16714
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			96		
01	1643 X	59	-0-	-1584	-0-	59	2			Y	-0-			96		
02	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1501	2	36	9	Y	33	74	1	55		
03	1643 X	69	-0-	-1574	-0-	69	2			Y	-0-			55		
04	90 X	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-			55		
05	1643 X	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			Y	-0-			55		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4340 X	3422	-0-	-918	-0-	3382	2	40	9	N	36	172
01		4340 X	3636	-0-	-704	-0-	3574	2	62	9	N	56	228
02		4002 X	3838	-0-	-164	-0-	3786	2	52	9	N	47	94
03		3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3489	2	43	9	N	39	133
04		3510 X	3331	-0-	-179	-0-	3273	2	58	9	N	53	186
05		4092 X	3527	-0-	-565	-0-	3485	2	42	9	N	38	78
-----													
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942													
12		341 N	162	-0-	-179	-0-	120	2	42	9	N	38	47
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-	47
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-	47
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	47
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
-----													
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
-----													
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395													
12		5797 X	5558	-0-	-239	-0-	707	1	4753	2	N	89	161
							98	9					
01		5797 X	4945	-0-	-852	-0-	707	1	4124	2	N	104	93
							114	9					
02		5423 X	4836	-0-	-587	-0-	661	1	4102	2	N	66	159
							73	9					
03		5766 X	5387	-0-	-379	-0-	707	1	4558	2	N	111	80
							122	9					
04		5580 X	5250	-0-	-330	-0-	684	1	4354	2	N	193	108
							212	9					
05		5549 X	5351	-0-	-198	-0-	707	1	4588	2	N	51	159
							56	9					
-----													
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792													
12		4836 X	4003	-0-	-833	-0-	3937	2	66	9	N	60	209
01		4588 X	3993	-0-	-595	-0-	3931	2	62	9	N	56	265
02		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4353	2	96	9	N	87	160
03		4588 X	4173	-0-	-415	-0-	4117	2	56	9	N	51	211
04		4230 X	3877	-0-	-353	-0-	3801	2	76	9	N	69	95
05		4743 X	4666	-0-	-77	-0-	4581	2	85	9	N	77	172



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	878 1	678 2		N	25			184
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	28 9			N	28			212
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-				N	-0-			212
03	2821 X	65	-0-	-2756	-0-	52 2	13 9		N	12	192 1		32
04	1530 X	92	-0-	-1438	-0-	92 2			N	-0-			32
05	1581 X	94	-0-	-1487	-0-	94 2			N	-0-			32
-----													
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907													
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2553 2	158 9		N	144	188 1		115
01	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2166 2	127 9		N	115			230
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2197 2	102 9		N	93	186 1		137
03	2387 N	1363	-0-	-1024	-0-	1199 2	164 9		N	149	179 1		107
04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2748 2	83 9		N	75			182
05	3100 N	4183	-0-	1083	1083	878 1	2863 2		N	402	468 1		116
						442 9							
-----													
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692													
12	7037 X	6199	-0-	-838	-0-	6061 2	138 9		N	125			184
01	6603 X	6034	-0-	-569	-0-	5885 2	149 9		N	135	201 1		118
02	6003 X	5777	-0-	-226	-0-	5668 2	109 9		N	99			217
03	6417 X	6115	-0-	-302	-0-	5991 2	124 9		N	113	183 1		147
04	6000 X	5633	-0-	-367	-0-	5531 2	102 9		N	93	194 1		46
05	6200 X	5725	-0-	-475	-0-	5593 2	132 9		N	120			166
-----													
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462													
12	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	7982 2	88 9		N	80			189
01	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7187 2	95 9		N	86			275
02	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7229 2	80 9		N	73	195 1		153
03	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8547 2	138 9		N	125	195 1		83
04	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8140 2	88 9		N	80			163
05	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8054 2	121 9		N	110			273
-----													
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895													
12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2201 2	64 9		N	58			139
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	28			167
02	3538 X	1123	-0-	-2415	-0-	1037 2	86 9		N	78	167 1		78
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	28			106
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	33			139
05	2263 X	401	-0-	-1862	-0-	376 2	25 9		N	23	115 1		47
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388													
12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	7748 2	339 9		Y	308	114 1		355
01	6262 X	6050	-0-	-212	-0-	5712 2	338 9		Y	307	529 1		133
02	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	6987 2	316 9		Y	287	165 1		255
03	6262 X	5531	-0-	-731	-0-	5269 2	262 9		Y	238	365 1		128
04	6060 X	4431	-0-	-1629	-0-	4171 2	260 9		Y	236	153 1		211
05	6262 X	3694	-0-	-2568	-0-	3438 2	256 9		Y	233	333 1		111

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10980 X	5834	-0-	-5146	-0-	878	1	4868	2	N	80			180
							88	9							
01		2883 X	2808	-0-	-75	-0-	878	1	1841	2	N	81	67	1	194
							89	9							
02		2697 X	2388	-0-	-309	-0-	821	1	1469	2	N	89	194	1	89
							98	9							
03		2883 X	2573	-0-	-310	-0-	878	1	1607	2	N	80			169
							88	9							
04		2790 X	2435	-0-	-355	-0-	850	1	1508	2	N	70			239
							77	9							
05		2883 X	2572	-0-	-311	-0-	878	1	1618	2	N	69	272	1	36
							76	9							
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099															
12		3782 X	2283	-0-	-1499	-0-	2165	2	118	9	N	107	180	1	124
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	18			142
02		2204 X	883	-0-	-1321	-0-	826	2	57	9	N	52			194
03		2294 X	2125	-0-	-169	-0-	2011	2	114	9	N	104	190	1	108
04		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	107			215
05		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2996	2	120	9	N	109	184	1	140
-----															
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371															
12		7161 X	6990	-0-	-171	-0-	6800	2	190	9	N	173			385
01		7161 X	6599	-0-	-562	-0-	6293	2	306	9	N	278	331	1	332
02		6699 X	6433	-0-	-266	-0-	6260	2	173	9	N	157	392	1	97
03		7068 X	6811	-0-	-257	-0-	6572	2	239	9	N	217	180	1	134
04		6840 X	6458	-0-	-382	-0-	6236	2	222	9	N	202	192	1	144
05		6975 X	6510	-0-	-465	-0-	6320	2	190	9	N	173	118	1	199
-----															
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649															
12		5425 X	5247	-0-	-178	-0-	5115	2	132	9	N	120			192
01		5363 X	4018	-0-	-1345	-0-	3942	2	76	9	N	69			261
02		5017 X	4823	-0-	-194	-0-	4699	2	124	9	N	113	184	1	190
03		5239 X	3891	-0-	-1348	-0-	3843	2	48	9	N	44			234
04		5070 X	4725	-0-	-345	-0-	4641	2	84	9	N	76	188	1	122
05		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5451	2	42	9	N	38			160



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	1585	1	5513	2	N	440	490	1	215
							484	9							
01		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1585	1	5140	2	N	400	342	1	273
							440	9							
02		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1482	1	3698	2	N	362	373	1	262
							398	9							
03		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	1397	1	3906	2	N	428	548	1	142
							471	9							
04		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	1339	1	3264	2	N	379	183	1	338
							417	9							
05		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	1384	1	4277	2	N	418	536	1	220
							460	9							
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250															
12		5673 X	4008	-0-	-1665	-0-	3950	2	58	9	N	53			220
01		5673 X	3462	-0-	-2211	-0-	3407	2	55	9	N	50			270
02		5307 X	3799	-0-	-1508	-0-	3762	2	37	9	N	34			304
03		5673 X	3435	-0-	-2238	-0-	3407	2	28	9	N	25	187	1	142
04		4740 X	3396	-0-	-1344	-0-	3346	2	50	9	N	45			187
05		4061 X	1959	-0-	-2102	-0-	1929	2	30	9	N	27	80	1	134
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411															
12		4185 X	3894	-0-	-291	-0-	3705	2	189	9	N	172	133	1	219
01		4278 X	3793	-0-	-485	-0-	3697	2	96	9	N	87			306
02		4002 X	3631	-0-	-371	-0-	3590	2	41	9	N	37	192	1	151
03		4278 X	2776	-0-	-1502	-0-	2710	2	66	9	N	60			211
04		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4231	2	79	9	N	72	152	1	131
05		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4003	2	54	9	N	49			180
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481															
12		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	1079	1	6202	2	N	45	128	1	67
							50	9							
01		4340 X	2686	-0-	-1654	-0-	1079	1	1556	2	N	46			113
							51	9							
02		4060 X	3045	-0-	-1015	-0-	1009	1	2016	2	N	18			131
							20	9							
03		4340 X	3595	-0-	-745	-0-	1079	1	2332	2	N	167	141	1	157
							184	9							
04		4200 X	3005	-0-	-1195	-0-	1044	1	1804	2	N	143	167	1	133
							157	9							
05		4340 X	3421	-0-	-919	-0-	1079	1	2167	2	N	159	278	1	14
							175	9							
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6582	2	248	9	Y	146
01		6386 X	4098	-0-	-2288	-0-	3837	2	261	9	Y	226
02		5974 X	5501	-0-	-473	-0-	5231	2	270	9	Y	290
03		6386 X	4690	-0-	-1696	-0-	4416	2	274	9	Y	160
04		6180 X	3961	-0-	-2219	-0-	3727	2	234	9	Y	204
05		6386 X	3030	-0-	-3356	-0-	2836	2	194	9	Y	107
-----												
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236												
12		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	7942	2	165	9	N	291
01		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7786	2	106	9	N	261
02		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5965	2	132	9	N	219
03		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3921	2	55	9	N	125
04		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5781	2	83	9	N	200
05		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	5975	2	136	9	N	130
-----												
HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152												
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919												
12		15190 X	14767	-0-	-423	-0-	14573	2	194	9	N	409
01		15190 X	14641	-0-	-549	-0-	14448	2	193	9	N	584
02		14732 X	14376	-0-	-356	-0-	14160	2	216	9	N	595
03		15748 X	14571	-0-	-1177	-0-	14333	2	238	9	N	439
04		15240 X	13727	-0-	-1513	-0-	13547	2	180	9	N	453
05		15376 X	14444	-0-	-932	-0-	14334	2	110	9	N	372

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BRITT RANCH I 4SL		WELL #: 17		RRCID -> 267298		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13029		PERF.13480 - 18249				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4415H		RRCID -> 267478		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12723 - 20628				
12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	6919	2	607	9	N	552	945	1	271
01	5673 X	3811	-0-	-1862	-0-	3352	2	459	9	N	417	193	1	495
02	5307 X	3665	-0-	-1642	-0-	3081	2	584	9	N	531	772	1	254
03	5673 X	4021	-0-	-1652	-0-	3388	2	633	9	N	575	362	1	467
04	5490 X	3486	-0-	-2004	-0-	2914	2	572	9	N	520	568	1	419
05	5673 X	3902	-0-	-1771	-0-	3384	2	518	9	N	471	586	1	304
-----														
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4417H		RRCID -> 267497		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12977 - 20830				
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6413	2	393	9	N	357	394	1	180
01	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	4987	2	416	9	N	378			558
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4273	2	257	9	N	234	572	1	220
03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	4786	2	348	9	N	316	383	1	153
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4135	2	314	9	N	285	188	1	250
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4756	2	332	9	N	302	360	1	192
-----														
BYRD		WELL #: 5042HD		RRCID -> 267512		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13652		PERF.13961 - 17768				
12	2418 N	1943	-0-	-475	-0-	878	1	1024	2	N	37			154
						41	9							
01	2511 N	2309	-0-	-202	-0-	878	1	1384	2	N	43			197
						47	9							
02	2233 N	1298	-0-	-935	-0-	821	1	466	2	N	10			207
						11	9							
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	878	1	1354	2	N	60			267
						66	9							
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	850	1	1320	2	N	63	194	1	136
						69	9							
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	878	1	1468	2	N	43			179
						47	9							
-----														
DUPONT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 267531		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.12189 - 16468				
12	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6320	2	235	9	N	214	184	1	44
01	5859 X	3556	-0-	-2303	-0-	3482	2	74	9	N	67			111
02	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6648	2	34	9	N	31	84	1	58
03	6107 X	5688	-0-	-419	-0-	5214	2	474	9	N	431	364	1	125
04	5910 X	5174	-0-	-736	-0-	4808	2	366	9	N	333	316	1	142
05	6107 X	5093	-0-	-1014	-0-	4771	2	322	9	N	293	243	1	192
-----														
DUPONT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 267614		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 12038		PERF.12443 - 16750				
12	8339 X	4339	-0-	-4000	-0-	4014	2	325	9	N	295	276	1	67
01	8339 X	1563	-0-	-6776	-0-	1488	2	75	9	N	68			135
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6289	2	663	9	N	603	513	1	225
03	7037 X	3855	-0-	-3182	-0-	3695	2	160	9	N	145	324	1	46
04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5343	2	124	9	N	113	70	1	89
05	7440 X	4307	-0-	-3133	-0-	4223	2	84	9	N	76	144	1	21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849													COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 12882		PERF.13175 - 18025	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
12		3193 X	2965	-0-	-228	-0-	2884	2	81	9	N	74		204				
01		3193 X	2825	-0-	-368	-0-	2723	2	102	9	N	93		297				
02		2987 X	2682	-0-	-305	-0-	2610	2	72	9	N	65	196 1	166				
03		3069 X	2799	-0-	-270	-0-	2723	2	76	9	N	69		235				
04		2940 X	2687	-0-	-253	-0-	2643	2	44	9	N	40	178 1	97				
05		2976 X	2851	-0-	-125	-0-	2850	2	1	9	N	1		98				
-----																		
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877													COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12827 - 17739	
12		7843 X	5917	-0-	-1926	-0-	5711	2	206	9	N	187	248 1	150				
01		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	209	1	6478	2	N	235	223 1	162				
							259	9										
02		7627 X	7095	-0-	-532	-0-	679	1	6089	2	N	297	192 1	267				
							327	9										
03		8153 X	3946	-0-	-4207	-0-	557	1	3245	2	N	131	245 1	153				
							144	9										
04		7890 X	7694	-0-	-196	-0-	351	1	7240	2	N	94	51 1	196				
							103	9										
05		7595 X	5163	-0-	-2432	-0-	835	1	4110	2	N	198	324 1	70				
							218	9										
-----																		
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990													COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12487 - 17477	
12		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	1079	1	3790	2	N	144	153 1	98				
							158	9										
01		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1079	1	3973	2	N	198	132 1	164				
							218	9										
02		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	977	1	3246	2	N	120	144 1	140				
							132	9										
03		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	1044	1	4456	2	N	178	181 1	137				
							196	9										
04		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	1044	1	3933	2	N	185	138 1	184				
							204	9										
05		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1053	1	4316	2	N	118	165 1	137				
							130	9										
-----																		
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992													COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 14350		PERF.14200 - 18800	
12		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	1079	1	9260	2	N	21	79 1	43				
							23	9										
01		8804 X	2601	-0-	-6203	-0-	2589	2	12	9	N	11		54				
02		10208 X	1376	-0-	-8832	-0-	1376	2			N	-0-		54				
03		10912 X	543	-0-	-10369	-0-	543	2			N	-0-	1 5	53				
04		10560 X	457	-0-	-10103	-0-	457	2			N	-0-		53				
05		10354 X	447	-0-	-9907	-0-	447	2			N	-0-	22 1	31				
-----																		
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993													COMPL. DATE 04/29/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.14318 - 18120	
12		7192 X	6713	-0-	-479	-0-	6655	2	58	9	N	53		118				
01		7192 X	5664	-0-	-1528	-0-	5530	2	134	9	N	122	193 1	47				
02		6931 X	4600	-0-	-2331	-0-	4512	2	88	9	N	80		127				
03		7409 X	5801	-0-	-1608	-0-	5714	2	87	9	N	79		206				
04		7170 X	5653	-0-	-1517	-0-	5545	2	108	9	N	98	179 1	125				
05		6727 X	6722	-0-	-5	-0-	6597	2	125	9	N	114	159 1	80				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15095	2	2	9	N	2			101
01	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11869	2	19	9	N	17			118
02	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	13773	2	25	9	N	23			141
03	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14288	2	2	9	N	2	116	1	27
04	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-			27
05	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14880	2	1	9	N	1			28
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316														
12	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-			-0-
01	12772 X	9330	-0-	-3442	-0-	9330	2			N	-0-			-0-
02	11948 X	7559	-0-	-4389	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
03	12772 X	10189	-0-	-2583	-0-	10189	2			N	-0-			-0-
04	10500 X	8514	-0-	-1986	-0-	8514	2			N	-0-			-0-
05	10726 X	1495	-0-	-9231	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347														
12	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	878	1	9254	2	N	161			259
						177	9							
01	5921 X	4877	-0-	-1044	-0-	878	1	3941	2	N	53			312
						58	9							
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	821	1	5897	2	N	150	186	1	276
						165	9							
03	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	878	1	7369	2	N	145	385	1	36
						160	9							
04	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	850	1	5803	2	N	95			131
						105	9							
05	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	878	1	5920	2	N	135	144	1	122
						149	9							
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910														
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2635	2	35	9	N	32	128	1	126
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2674	2	22	9	N	20			146
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2416	2	272	9	N	247			393
03	2449 N	1721	-0-	-728	-0-	1475	2	246	9	N	224	438	1	179
04	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	222	165	1	236
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2345	2	237	9	N	215	340	1	111
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028														
12	3049 N	2009	-0-	-1040	-0-	2009	2			N	-0-			67
01	2046 N	1727	-0-	-319	-0-	1694	2	33	9	N	30			97
02	2059 N	1930	-0-	-129	-0-	1851	2	79	9	N	72			169
03	2015 N	1065	-0-	-950	-0-	1011	2	54	9	N	49	146	1	72
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	58	83	1	47
05	2077 N	1705	-0-	-372	-0-	1638	2	67	9	N	61	58	1	50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	878 1 65 9	8172 2	N	59			125
01	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	878 1 73 9	5284 2	N	66			191
02	4118 X	3279	-0-	-839	-0-	821 1 68 9	2390 2	N	62	189 1		64
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	878 1 164 9	3443 2	N	149	176 1		37
04	4260 X	3600	-0-	-660	-0-	850 1 85 9	2665 2	N	77	109 1		5
05	4402 X	3905	-0-	-497	-0-	878 1 141 9	2886 2	N	128	80 1		53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	27	132 1		57
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	11			68
02	4988 X	319	-0-	-4669	-0-	291 2	28 9	N	25			93
03	5208 X	4742	-0-	-466	-0-	4626 2	116 9	N	105			198
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	338	367 1		169
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3104 2	298 9	N	271	296 1		144

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	1079 1 68 9	3995 2	N	62	186 1		112
01	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	1079 1 69 9	3519 2	N	63			175
02	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	1009 1 65 9	4166 2	N	59			234
03	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	1079 1 52 9	4916 2	N	47	197 1		84
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	1044 1 67 9	4208 2	N	61			145
05	5611 X	4580	-0-	-1031	-0-	1079 1 66 9	3435 2	N	60	93 1		112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		T. A.	5188	-0-	5188	5188	5005	2	183	9	Y	166	187	1	62
01		T. A.	5237	-0-	5237	10425	5090	2	147	9	Y	134	122	1	74
02		T. A.	4888	-0-	4888	15313	4764	2	124	9	Y	113	108	1	79
03		T. A.	907	-0-	907	16220	749	2	158	9	Y	144	187	1	36
04		19837 X	3617	-0-	-16220	-0-	3417	2	200	9	Y	182	121	1	97
05		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5228	2	161	9	Y	146	187	1	56
-----															
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392															
12		3689 X	3144	-0-	-545	-0-	878	1	2183	2	N	75			289
01		3596 X	3377	-0-	-219	-0-	83	9	878	1	N	71	193	1	167
02		3364 X	3148	-0-	-216	-0-	78	9	821	1	N	61			228
03		3317 X	2911	-0-	-406	-0-	67	9	878	1	N	44	186	1	86
04		3270 X	2574	-0-	-696	-0-	48	9	850	1	N	33			119
05		3379 X	1793	-0-	-1586	-0-	36	9	827	1	N	85	126	1	78
							94	9							
-----															
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
-----															
DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016													TOTAL DEPTH	13422	PERF.13753	- 18040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		6789 X	6321	-0-	-468	-0-	6216	2	105	9	N	95	278			
01		6789 X	6029	-0-	-760	-0-	5907	2	122	9	N	111	205			
02		6264 X	4934	-0-	-1330	-0-	4889	2	45	9	N	41	246			
03		6634 X	6482	-0-	-152	-0-	6366	2	116	9	N	105	187			
04		6330 X	5938	-0-	-392	-0-	5841	2	97	9	N	88	86			
05		6324 X	6310	-0-	-14	-0-	6232	2	78	9	N	71	157			
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017													TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654	- 17323
12		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11008	2	119	9	N	108	128			
01		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11044	2	114	9	N	104	52			
02		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10221	2	106	9	N	96	148			
03		11129 X	11094	-0-	-35	-0-	11002	2	92	9	N	84	50			
04		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	10833	2	107	9	N	97	110			
05		11160 X	10948	-0-	-212	-0-	10842	2	106	9	N	96	68			
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017													TOTAL DEPTH	12455	PERF.12817	- 17336
12		13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	878	1	11999	2	N	128	235			
							141	9								
01		10943 X	7789	-0-	-3154	-0-	878	1	6889	2	N	20	63			
							22	9								
02		11803 X	7802	-0-	-4001	-0-	821	1	6928	2	N	48	111			
							53	9								
03		13020 X	7006	-0-	-6014	-0-	878	1	6067	2	N	55	35			
							61	9								
04		12600 X	7069	-0-	-5531	-0-	850	1	6152	2	N	61	96			
							67	9								
05		13020 X	11538	-0-	-1482	-0-	878	1	10572	2	N	80	176			
							88	9								
-----																
D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017													TOTAL DEPTH	12476	PERF.12724	- 17020
12		10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	1079	1	9274	2	N	226	204			
							249	9								
01		7347 X	5202	-0-	-2145	-0-	673	1	4432	2	N	88	115			
							97	9								
02		6873 X	5961	-0-	-912	-0-	963	1	4969	2	N	26	141			
							29	9								
03		7347 X	6466	-0-	-881	-0-	1079	1	4989	2	N	362	318			
							398	9								
04		7110 X	5687	-0-	-1423	-0-	1018	1	4452	2	N	197	137			
							217	9								
05		7347 X	6635	-0-	-712	-0-	1079	1	5324	2	N	211	178			
							232	9								
-----																
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719													TOTAL DEPTH	16400	PERF.12168	- 12620
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007																
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC										748059							
NAOMI										WELL #: 2016H	RRCID -> 277999	COMPL. DATE 05/21/2015	TOTAL DEPTH 13559	PERF.13878 - 15992			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC										809942							
BRITT RANCH UNIT										WELL #: 3701W	RRCID -> 127562	COMPL. DATE 05/01/1988	TOTAL DEPTH 12995	PERF. 4698 - 5424			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461							
MILLER 2										WELL #: 2	RRCID -> 198033	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12654 - 13362			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
MILLER										WELL #: 202	RRCID -> 198483	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 13725	PERF.12708 - 13499			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						38
ATHERTON 69										WELL #: 4	RRCID -> 199264	COMPL. DATE 12/31/2003	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12787 - 13579			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MILLER										WELL #: 203	RRCID -> 199265	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 13670	PERF.12717 - 13504			
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2		N	-0-						10
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2		N	-0-						10
02	116	N	82	-0-	-34	-0-	82	2		N	-0-						10
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-						10
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-						10
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT						10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024																
-----																
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024																
-----																
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	32
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	32
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20	52
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	N	3	55
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	55
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	55
-----												
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583												
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	15
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	15
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	15
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	15
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-	15
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	15
-----												
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
-----												
REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256												
12	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1069	2	10	9	N	9	98
01	1116 N	790	-0-	-326	-0-	790	2			N	-0-	98
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	728	2	44	9	N	40	138
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1755	2	57	9	N	52	90
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1169	2	25	9	N	23	13
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	13
-----												
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
-----												
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962												
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1129	2	40	9	N	36	95
01	682 N	605	-0-	-77	-0-	583	2	22	9	N	20	115
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	728	2	19	9	N	17	132
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	909	2	28	9	N	25	17
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	N	20	37
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	37
-----												
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12759 - 14200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005										TOTAL DEPTH 14308	PERF.12702 - 14257					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12509 - 14216					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12798 - 13468					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005										TOTAL DEPTH 13750	PERF.12800 - 13605					
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	680	2	18	9	N	16					144
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	638	2	15	9	N	14					158
02	667 N	658	-0-	-9	-0-	635	2	23	9	N	21					179
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	655	2	18	9	N	16	177	1			18
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	653	2	13	9	N	12					30
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					30
-----																
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12782 - 13822					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
-----																
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH 14040	PERF.12808 - 13973					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	247					N	NO RPT					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
-----												
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
-----												
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	16413	PERF.15280	- 16240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH	14450	PERF.12706	- 14309			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH	14150	PERF.12764	- 14030			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12465	- 13738			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH	13778	PERF.12480	- 13692			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					49
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					106
01	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					106
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					106
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					112
*04	960 N	846	-0-	-114	-0-	846	2			N	-0-					112
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					112

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2201 N	1656	-0-	-545	-0-	1655	2	1	9	N	1					100
01		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2178	2	6	9	N	5	10	1			95
02		2088 N	1952	-0-	-136	-0-	1943	2	9	9	N	8					103
03		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2695	2	6	9	N	5					108
*04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					108
05		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					108
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																	
12		2542 N	2318	-0-	-224	-0-	2318	2			N	-0-					154
01		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					154
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					154
03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					154
*04		2190 N	2064	-0-	-126	-0-	2064	2			N	-0-					154
05		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					154



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
-----												
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	2	8	9	N	7	108
01		1612 N	835	-0-	-777	-0-	835	2			N	-0-	108
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2356	2	12	9	N	11	119
03		3100 N	3147	-0-	47	47	3124	2	23	9	N	21	43
04		1997 N	1950	-0-	-47	-0-	1946	2	4	9	N	4	47
05		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	47
-----													
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538													
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	10
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	10
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-	10
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	10
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	10
-----													
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183													
12		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2248	2	8	9	N	7	65
01		2449 N	1528	-0-	-921	-0-	1528	2			N	-0-	65
02		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	2	9	9	N	8	73
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1	74
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2140	2	2	9	N	2	76
05		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT	76
-----													
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354													
12		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1023	2	1	9	N	1	90
01		1116 N	206	-0-	-910	-0-	206	2			N	-0-	90
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	90
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-	90
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3	93
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	93
-----													
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186													
12		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4632	2	3	9	N	3	166
01		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5900	2	1	9	N	1	79
02		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-	79
03		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-	79
04		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4774	2	11	9	N	10	89
05		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	89
-----													
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715													
12		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5723	2	94	9	N	85	350
01		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5071	2	112	9	N	102	246
02		4321 X	4120	-0-	-201	-0-	4066	2	54	9	N	49	295
03		4619 X	4561	-0-	-58	-0-	4433	2	128	9	N	116	226
04		4470 X	4109	-0-	-361	-0-	3997	2	112	9	N	102	328
05		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT	328

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007												TOTAL DEPTH	14012	PERF.12734	- 13884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		775 N	181	-0-	-594	-0-	181	2		N	-0-			53	
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			53	
02		928 N	-0-	-0-	-928	-0-				N	-0-			53	
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			53	
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			53	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53	
-----															
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007												TOTAL DEPTH	15766	PERF.12602	- 15668
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007												TOTAL DEPTH	17200	PERF.13003	- 17042
12		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2		N	-0-			201	
01		1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1166	2	26 9	N	24	5 1		220	
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	2	7 9	N	6	166 1		60	
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2 9	N	2			62	
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2 9	N	2			64	
05		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			64	
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007												TOTAL DEPTH	16350	PERF.15982	- 16278
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007												TOTAL DEPTH	14350	PERF.12638	- 13421
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007												TOTAL DEPTH	16400	PERF.15080	- 16324
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			193	
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193	
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	984	2	7 9	N	6			199	
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			199	
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9 9	N	8	124 1		83	
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			83	
-----															
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007												TOTAL DEPTH	16837	PERF.13010	- 16674
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	819	2	18	9	N	16			116
01	837 N	626	-0-	-211	-0-	616	2	10	9	N	9			125
02	783 N	311	-0-	-472	-0-	311	2			N	-0-			125
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			125
04	600 N	74	-0-	-526	-0-	74	2			N	-0-			125
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			125

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

12	1116 N	719	-0-	-397	-0-	715	2	4	9	N	4			222
01	1395 N	752	-0-	-643	-0-	750	2	2	9	N	2	5	1	219
02	1131 N	733	-0-	-398	-0-	730	2	3	9	N	3			222
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	N	6			228
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			228
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			228

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007												TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005												TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737					
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4209	2	24	9	N	22					229
01	3999	X	3476	-0-	-523	-0-	3453	2	23	9	N	21	16	1			234
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3954	2	52	9	N	47					281
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4260	2	30	9	N	27	192	1			116
*04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					116
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					116

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007												TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008												TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008												TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148					
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	2	15	9	N	14	1	1			280
01	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-	194	1			86
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1250	2	73	9	N	66					152
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					152
04	1350	N	640	-0-	-710	-0-	640	2			N	-0-					152
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					152

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007												TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007												TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		2325 N	1082	-0-	-1243	-0-	1082 2			N	-0-	132
01		2201 N	1442	-0-	-759	-0-	1434 2	8 9		N	7	139
02		1914 N	1412	-0-	-502	-0-	1409 2	3 9		N	3	142
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-	142
04		1410 N	1127	-0-	-283	-0-	1126 2	1 9		N	1	47
05		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT	47
-----												
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892												
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1117 2	31 9		N	28	50
01		1054 N	553	-0-	-501	-0-	545 2	8 9		N	7	57
02		986 N	789	-0-	-197	-0-	772 2	17 9		N	15	72
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1164 2	24 9		N	22	94
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1014 2	30 9		N	27	121
05		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT	121
-----												
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564												
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187 2	1 9		N	1	78
01		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1138 2	1 9		N	1	75
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074 2	1 9		N	1	76
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1236 2	3 9		N	3	79
*04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			N	-0-	79
05		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	79
-----												
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043												
12		1147 N	984	-0-	-163	-0-	984 2			N	-0-	38
01		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1034 2	2 9		N	2	36
02		986 N	880	-0-	-106	-0-	879 2	1 9		N	1	37
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	872 2	4 9		N	4	41
*04		990 N	806	-0-	-184	-0-	806 2			N	-0-	41
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	41
-----												
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498												
12		5239 X	3367	-0-	-1872	-0-	3363 2	4 9		N	4	126
01		3875 X	3407	-0-	-468	-0-	3407 2			N	-0-	126
02		3451 X	3217	-0-	-234	-0-	3217 2			N	-0-	126
03		3689 X	2985	-0-	-704	-0-	2985 2			N	-0-	20
04		3300 X	2747	-0-	-553	-0-	2746 2	1 9		N	1	21
05		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT	21
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343												
12		3100 N	1929	-0-	-1171	-0-	1923 2	6 9		N	5	50
01		1891 N	1246	-0-	-645	-0-	1236 2	10 9		N	9	59
02		1247 N	408	-0-	-839	-0-	406 2	2 9		N	2	61
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061 2	2 9		N	2	63
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2			N	-0-	63
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	63
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106												
12		961 N	932	-0-	-29	-0-	932 2			N	-0-	15
01		961 N	936	-0-	-25	-0-	936 2			N	-0-	15
02		899 N	808	-0-	-91	-0-	808 2			N	-0-	15
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-	15
04		900 N	817	-0-	-83	-0-	817 2			N	-0-	15
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12778 - 13848					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
-----																
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016										TOTAL DEPTH 16600	PERF.13932 - 14722					
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1479	2	83	9	N	75				228
01	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1461	2	68	9	N	62	6	1		284
02	1450	N	1371	-0-	-79	-0-	1349	2	22	9	N	20	180	1		124
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	N	25				149
04	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1389	2	3	9	N	3				152
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				152
-----																
DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12890 - 14074					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15186 - 16483					
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	886	2	3	9	N	3				85
01	1302	N	93	-0-	-1209	-0-	93	2			N	-0-				85
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2				87
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2				89
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	N	2				91
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				91
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH 16421	PERF.15160 - 16204					
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
01	1891	N	1271	-0-	-620	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
02	1421	N	1386	-0-	-35	-0-	1386	2			N	-0-				-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				-0-
*04	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH 15800	PERF.14880 - 15697					
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4130	2	4	9	N	4				155
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3784	2	7	9	N	6	13	1		148
02	2378	X	2183	-0-	-195	-0-	2180	2	3	9	N	3				151
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4306	2	10	9	N	9				160
*04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-				160
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				160
-----																
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH 16505	PERF.15230 - 16342					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90	1		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23															
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300															
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358															
12	3906 X	3719	-0-	-187	-0-	-0-	3717	2	2	9	N	2			25
01	4123 X	3133	-0-	-990	-0-	-0-	3125	2	8	9	N	7			32
02	3857 X	3595	-0-	-262	-0-	-0-	3595	2			N	-0-			32
03	4123 X	3516	-0-	-607	-0-	-0-	3516	2			N	-0-			32
04	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	-0-	3372	2	6	9	N	5			37
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	-0-					N	NO RPT			37
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993															
12	992 N	981	-0-	-11	-0-	-0-	975	2	6	9	N	5			155
01	992 N	735	-0-	-257	-0-	-0-	718	2	17	9	N	15			170
02	986 N	769	-0-	-217	-0-	-0-	760	2	9	9	N	8	91	1	87
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			87
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10			97
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-					N	NO RPT			97
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533															
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			32
01	2697 N	2195	-0-	-502	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			32
02	2900 N	3486	-0-	586	-0-	-0-	3483	2	3	9	N	3			35
03	3100 N	3133	-0-	33	-0-	-0-	3131	2	2	9	N	2			37
04	3000 N	2993	-0-	-7	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			37
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-					N	NO RPT			37
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910												
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	102
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	102
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	102
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	102
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	102
05	868 N NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	102
-----												
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434												
12	589 N	163	-0-	-426	-0-	153	2	10	9	N	9	1 1 82
01	558 N	295	-0-	-263	-0-	294	2	1	9	N	1	1 1 82
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2005	2	69	9	N	63	2 1 143
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1859	2	42	9	N	38	5 1 176
04	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2887	2	48	9	N	44	6 1 214
05	620 N NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	214
-----												
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536												
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509												
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	-0-
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-	-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	-0-
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788														
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15	1	1	124
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11	2	1	133
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	N	12	2	1	143
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8	2	1	149
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1	1	1	149
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			149
-----														
LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514														
12	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-			55
01	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-			55
02	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-			55
03	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-			55
*04	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-	55	1	-0-
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404														
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6			97
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1			98
02	2494 N	2482	-0-	-12	-0-	2459	2	23	9	N	21			119
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			119
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2413	2	9	9	N	8	90	1	37
05	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			37
-----														
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684														
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	5959				N	-0-			14
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	2859				N	-0-			14
02	2920 X	61	-0-	-2859	-0-		61	2		N	-0-			14
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			14
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			14
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			14
-----														
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942														
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	645	2	24	9	N	22			249
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	620	2	18	9	N	16	2	1	263
02	580 N	556	-0-	-24	-0-	532	2	24	9	N	22	1	1	284
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	611	2	43	9	N	39	179	1	144
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	563	2	20	9	N	18	2	1	160
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			160
-----														
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920														
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			26
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5			31
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1215	2	24	9	N	22			53
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			53
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			53
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	N	6		170
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-		170
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		170
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-		170
04		870 N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-		170
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		170
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		156
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		156
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859														
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		27
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5		32
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	1 1	49
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		49
*04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1		50
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		50
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
-----													
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480													
12		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2	6	9	N	5	74
01		2139 N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2			N	-0-	74
02		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-	74
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	74
04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-	74
05		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT	74
-----													
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372													
12		3720 X	3202	-0-	-518	-0-	3173	2	29	9	N	26	113
01		3658 X	1036	-0-	-2622	-0-	1011	2	25	9	N	23	136
02		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5080	2	91	9	N	83	219
03		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4295	2	92	9	N	84	303
04		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3894	2	87	9	N	79	118
05		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT	118
-----													
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953													
12		6913 X	5123	-0-	-1790	-0-	4943	2	180	9	N	164	282
01		6913 X	1631	-0-	-5282	-0-	1591	2	40	9	N	36	123
02		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5696	2	133	9	N	121	244
03		5394 X	3169	-0-	-2225	-0-	3095	2	74	9	N	67	116
04		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4966	2	100	9	N	91	207
05		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT	207
-----													
REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400													
12		6045 X	5573	-0-	-472	-0-	5471	2	102	9	N	93	247
01		6045 X	5132	-0-	-913	-0-	5036	2	96	9	N	87	155
02		6032 X	5133	-0-	-899	-0-	5045	2	88	9	N	80	62
03		6448 X	5463	-0-	-985	-0-	5371	2	92	9	N	84	146
04		6240 X	5205	-0-	-1035	-0-	5111	2	94	9	N	85	171
05		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT	171
-----													
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494													
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-	139
01		2170 X	589	-0-	-1581	-0-	589	2			N	-0-	139
02		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-	139
03		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-	139
*04		2100 X	1721	-0-	-379	-0-	1720	2	1	9	N	1	49
05		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	49
-----													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856													
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1364	2	11	9	N	10	136
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1449	2	30	9	N	27	156
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1487	2	43	9	N	39	191
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1497	2	35	9	N	32	217
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1516	2	32	9	N	29	62
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT	62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	832	2	24	9	N	22			296
01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	743	2	44	9	N	40	197	1	139
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	745	2	13	9	N	12		1	149
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	788	2	12	9	N	11		1	158
04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	N	9		1	166
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			12
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876														
12	899 N	146	-0-	-753	-0-	146	2			N	-0-			63
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			63
02	899 N	725	-0-	-174	-0-	725	2			N	-0-			63
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			63
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			63
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			63
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850														
12	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			179
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			179
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			179
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			179
*04	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			179
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
-----														
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227														
12	3317 X	3125	-0-	-192	-0-	3002	2	123	9	N	112			311
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3636	2	88	9	N	80			391
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3659	2	75	9	N	68	193	1	266
03	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	2966	2	61	9	N	55			321
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3573	2	91	9	N	83	194	1	210
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			210
-----														
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514														
12	2759 N	2544	-0-	-215	-0-	2544	2			N	-0-			134
01	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			N	-0-			134
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			134
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			134
*04	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2219	2	2	9	N	2			136
05	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			136
-----														
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----																
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450																
12	2635 X	2106	-0-	-529	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-			135
01	2294 X	1787	-0-	-507	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-			135
02	2146 X	1138	-0-	-1008	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-			135
03	2046 X	1227	-0-	-819	-0-	-0-	-0-	1209	2	18	9	Y	16			151
04	2040 X	1167	-0-	-873	-0-	-0-	-0-	1158	2	9	9	Y	8			159
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			159
-----																
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511																
12	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12397	2	46	9	N	42	185	1	105
01	12896 X	11906	-0-	-990	-0-	-0-	-0-	11870	2	36	9	N	33			138
02	12064 X	10711	-0-	-1353	-0-	-0-	-0-	10671	2	40	9	N	36			174
03	12896 X	12356	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	12324	2	32	9	N	29			203
04	12330 X	11671	-0-	-659	-0-	-0-	-0-	11629	2	42	9	N	38	179	1	62
05	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----																
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400																
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486																
12	27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27184	2	556	9	N	505	371	1	594
01	25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25048	2	334	9	N	304	381	1	517
02	25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24713	2	505	9	N	459	554	1	422
03	27630 X	27630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27142	2	488	9	N	444	365	1	501
*04	26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25821	2	414	9	N	376	422	1	455
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			455
-----																
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413																
12	11842 X	11221	-0-	-621	-0-	-0-	-0-	11087	2	134	9	N	122	168	1	125
01	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11342	2	123	9	N	112			237
02	10672 X	10485	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	10336	2	149	9	N	135	171	1	201
03	11408 X	10651	-0-	-757	-0-	-0-	-0-	10555	2	96	9	N	87	189	1	99
04	11100 X	10473	-0-	-627	-0-	-0-	-0-	10404	2	69	9	N	63			162
05	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
CALCOTE		WELL #: 103		RRCID -> 259719		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	367	2	1	9	N	159
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	204
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	12
-----											
STILES 67		WELL #: 17H		RRCID -> 259736		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493			
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5923	2	141	9	N	288
01	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6062	2	143	9	N	235
02	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5260	2	78	9	N	120
03	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6211	2	176	9	N	94
04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5764	2	108	9	N	192
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	192
-----											
DAVIS 65		WELL #: 18H		RRCID -> 259916		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	164
-----											
THOMAS		WELL #: 1103H		RRCID -> 259965		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555			
12	2480 X	2124	-0-	-356	-0-	1995	2	129	9	Y	281
01	2325 X	1802	-0-	-523	-0-	1691	2	111	9	Y	191
02	2175 X	1469	-0-	-706	-0-	1392	2	77	9	Y	261
03	2232 X	1569	-0-	-663	-0-	1470	2	99	9	Y	159
04	2070 X	1553	-0-	-517	-0-	1464	2	89	9	Y	240
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	240
-----											
LEDBETTER 66		WELL #: 8H		RRCID -> 259985		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205			
12	3038 X	2056	-0-	-982	-0-	1967	2	89	9	N	125
01	3627 X	2032	-0-	-1595	-0-	1930	2	102	9	N	218
02	3393 X	2308	-0-	-1085	-0-	2223	2	85	9	N	115
03	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	2918	2	108	9	N	213
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2889	2	98	9	N	126
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	126
-----											
DAVIS 3		WELL #: 60H		RRCID -> 260343		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850			
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2462	2	86	9	N	86
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2460	2	68	9	N	148
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2111	2	74	9	N	215
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1904	2	91	9	N	105
04	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2449	2	89	9	N	186
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	186
-----											
LEDBETTER 66		WELL #: 10H		RRCID -> 260620		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035			
12	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	9818	2	257	9	N	123
01	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	6916	2	169	9	N	104
02	7250 X	6718	-0-	-532	-0-	6568	2	150	9	N	58
03	7750 X	7091	-0-	-659	-0-	6868	2	223	9	N	80
04	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7301	2	215	9	N	110
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	110

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL DEPTH	12872	PERF.13463	- 17376
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE					
12	6200 X	5870	-0-	-330	-0-	5719	2 151 9	N	137	192 1	243					
01	6107 X	5253	-0-	-854	-0-	5130	2 123 9	N	112		355					
02	5655 X	5130	-0-	-525	-0-	5003	2 127 9	N	115	191 1	279					
03	5921 X	5416	-0-	-505	-0-	5262	2 154 9	N	140	233 1	186					
04	5730 X	5525	-0-	-205	-0-	5374	2 151 9	N	137		323					
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		323					
-----																
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL DEPTH	13280	PERF.14213	- 18305
12	3565 X	2916	-0-	-649	-0-	2745	2 171 9	N	155	192 1	270					
01	3565 X	3079	-0-	-486	-0-	2918	2 161 9	N	146	208 1	208					
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3546	2 122 9	N	111		319					
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3495	2 344 9	N	313	382 1	250					
04	3450 X	3127	-0-	-323	-0-	3038	2 89 9	N	81	280 1	51					
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		51					
-----																
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH	13564	PERF.14373	- 18233
12	6882 X	4410	-0-	-2472	-0-	4309	2 101 9	N	92	193 1	172					
01	6882 X	4832	-0-	-2050	-0-	4653	2 179 9	N	163	193 1	142					
02	6438 X	5843	-0-	-595	-0-	5719	2 124 9	N	113		255					
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4909	2 98 9	N	89	197 1	147					
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4799	2 91 9	N	83		230					
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT		230					
-----																
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011													TOTAL DEPTH	13456	PERF.14368	- 18373
12	4030 X	3359	-0-	-671	-0-	3197	2 162 9	N	147	193 1	218					
01	4030 X	2272	-0-	-1758	-0-	2176	2 96 9	N	87		305					
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3692	2 101 9	N	92	193 1	204					
03	3720 X	2382	-0-	-1338	-0-	2266	2 116 9	N	105	178 1	131					
*04	3600 X	1848	-0-	-1752	-0-	1731	2 117 9	N	106		237					
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		237					
-----																
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL DEPTH	13735	PERF.14410	- 17637
12	8680 X	4111	-0-	-4569	-0-	3907	2 204 9	N	185	194 1	162					
01	8680 X	2532	-0-	-6148	-0-	2383	2 149 9	N	135	193 1	104					
02	6960 X	2921	-0-	-4039	-0-	2763	2 158 9	N	144		248					
03	5952 X	3874	-0-	-2078	-0-	3658	2 216 9	N	196	193 1	251					
04	5010 X	4794	-0-	-216	-0-	4667	2 127 9	N	115	190 1	176					
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT		176					
-----																
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL DEPTH	13191	PERF.13540	- 17503
12	8215 X	8013	-0-	-202	-0-	7883	2 130 9	N	118	144 1	269					
01	8153 X	7951	-0-	-202	-0-	7856	2 95 9	N	86	187 1	168					
02	7482 X	6713	-0-	-769	-0-	6552	2 161 9	N	146	184 1	130					
03	7998 X	7349	-0-	-649	-0-	7229	2 120 9	N	109		239					
04	7740 X	7209	-0-	-531	-0-	7081	2 128 9	N	116	180 1	175					
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		175					
-----																
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL DEPTH	13010	PERF.13270	- 17577
12	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6763	2 149 9	N	135	182 1	272					
01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7052	2 150 9	N	136	182 1	226					
02	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6705	2 136 9	N	124	185 1	165					
03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7257	2 157 9	N	143	77 1	231					
04	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7178	2 179 9	N	163	178 1	216					
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT		216					



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011													TOTAL DEPTH	13197	PERF.13400	- 17523
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	6479 X	5799	-0-	-680	-0-	5603	2	196	9	N	178				275	
01	5828 X	4937	-0-	-891	-0-	4793	2	144	9	N	131	180	1		226	
02	5713 X	5352	-0-	-361	-0-	5170	2	182	9	N	165	191	1		200	
03	6107 X	5009	-0-	-1098	-0-	4865	2	144	9	N	131	176	1		155	
04	5910 X	5523	-0-	-387	-0-	5335	2	188	9	N	171	173	1		153	
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT				153	
-----																
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011													TOTAL DEPTH	13628	PERF.14209	- 17878
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37	
-----																
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL DEPTH	13230	PERF.13045	- 17463
12	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7638	2	91	9	N	83				199	
01	7409 X	3999	-0-	-3410	-0-	3953	2	46	9	N	42				241	
02	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7398	2	31	9	N	28	184	1		85	
03	7409 X	7179	-0-	-230	-0-	7109	2	70	9	N	64				149	
04	7170 X	7002	-0-	-168	-0-	6947	2	55	9	N	50				199	
05	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT				199	
-----																
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	12939	PERF.13130	- 17427
12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5296	2	259	9	N	235	371	1		168	
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5180	2	179	9	N	163				331	
02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4888	2	189	9	N	172	368	1		135	
03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5126	2	224	9	N	204	198	1		141	
*04	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4827	2	212	9	N	193	192	1		142	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				142	
-----																
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL DEPTH	13848	PERF.14170	- 18309
12	5425 X	4051	-0-	-1374	-0-	3964	2	87	9	Y	79	192	1		164	
01	5425 X	2471	-0-	-2954	-0-	2469	2	2	9	Y	2				166	
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4895	2	95	9	Y	86	101	1		151	
03	5053 X	3738	-0-	-1315	-0-	3628	2	110	9	Y	100	184	1		67	
04	4890 X	3963	-0-	-927	-0-	3934	2	29	9	Y	26				93	
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT				93	
-----																
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022													TOTAL DEPTH	14473	PERF.14680	- 20052
12	14105 X	13767	-0-	-338	-0-	13761	2	6	9	N	5				192	
01	14105 X	12853	-0-	-1252	-0-	12829	2	24	9	N	22	56	1		158	
02	13195 X	12228	-0-	-967	-0-	12214	2	14	9	N	13				171	
03	13826 X	13260	-0-	-566	-0-	13250	2	10	9	N	9				180	
04	13380 X	12623	-0-	-757	-0-	12580	2	43	9	N	39	84	1		135	
05	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT				135	
-----																
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12839	PERF.12974	- 17217
12	5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5428	2	151	9	N	137	185	1		155	
01	5797 X	5704	-0-	-93	-0-	5570	2	134	9	N	122				277	
02	5539 X	5119	-0-	-420	-0-	4988	2	131	9	N	119	185	1		211	
03	5921 X	4959	-0-	-962	-0-	4798	2	161	9	N	146	182	1		175	
04	5730 X	4960	-0-	-770	-0-	4816	2	144	9	N	131	186	1		120	
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT				120	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		4216 X	3819	-0-	-397	-0-	3639	2	180	9	Y	164				311
01		4185 X	3330	-0-	-855	-0-	3140	2	190	9	Y	173	193	1		291
02		3741 X	2930	-0-	-811	-0-	2748	2	182	9	Y	165	192	1		264
03		3875 X	3021	-0-	-854	-0-	2856	2	165	9	Y	150	192	1		222
04		3750 X	2895	-0-	-855	-0-	2706	2	189	9	Y	172	180	1		214
05		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT				214
-----																
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451																
12		4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3364	2	139	9	N	126	197	1		127
01		4371 X	3565	-0-	-806	-0-	3436	2	129	9	N	117	25	1		219
02		3480 X	3072	-0-	-408	-0-	2965	2	107	9	N	97	16	1		300
03		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3128	2	105	9	N	95	212	1		183
04		3450 X	2856	-0-	-594	-0-	2778	2	78	9	N	71	13	1		241
05		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				241
-----																
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
-----																
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379																
12		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6484	2	43	9	N	39				176
01		5580 X	4799	-0-	-781	-0-	4773	2	26	9	N	24	191	1		9
02		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5670	2	88	9	N	80				89
03		5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5167	2	67	9	N	61				150
04		5400 X	5147	-0-	-253	-0-	5101	2	46	9	N	42				192
05		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT				192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7168	2	383	9	N	348	194	1		447		
01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7300	2	406	9	N	369	404	1		412		
02	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	9943	2	268	9	N	244	198	1		458		
03	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	5908	2	350	9	N	318	393	1		383		
*04	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5098	2	166	9	N	151	216	1		318		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				318		
-----																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121																	
12	17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	17539	2	320	9	N	291	406	1		309		
01	17698 X	17698	-0-	-0-	-0-	17291	2	407	9	N	370	243	1		436		
02	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13401	2	349	9	N	317	229	1		524		
03	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	17652	2	318	9	N	289	431	1		382		
*04	17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	16825	2	300	9	N	273	45	1		610		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				610		
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373																	
12	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10512	2	210	9	N	191				525		
01	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	10899	2	202	9	N	184	192	1		517		
02	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8484	2	224	9	N	204	358	1		363		
03	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7342	2	165	9	N	150	170	1		343		
*04	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7576	2	157	9	N	143	239	1		247		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				247		
-----																	
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101																	
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3253	2	194	9	N	176	361	1		281		
01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2334	2	133	9	N	121	179	1		223		
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1956	2	158	9	N	144				367		
03	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2489	2	153	9	N	139	60	1		446		
*04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2574	2	175	9	N	159	422	1		183		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183		
-----																	
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668																	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26		
-----																	
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729																	
12	9486 X	5513	-0-	-3973	-0-	5473	2	40	9	N	36	4	1		299		
01	8091 X	7808	-0-	-283	-0-	7668	2	140	9	N	127	27	1		399		
02	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8351	2	98	9	N	89	4	1		484		
03	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7595	2	127	9	N	115	396	1		203		
*04	7560 X	7008	-0-	-552	-0-	6946	2	62	9	N	56	17	1		242		
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT				242		
-----																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5064	2	68	9	N	62	7	1		173		
01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5478	2	97	9	N	88	31	1		230		
02	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7145	2	131	9	N	119	27	1		322		
03	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7448	2	108	9	N	98	222	1		198		
*04	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7472	2	156	9	N	142	231	1		109		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				109		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012												TOTAL DEPTH	12701	PERF.13226	- 17522
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012												TOTAL DEPTH	13196	PERF.13240	- 17578
12	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	2663	2	139	9	N	126	181	1		105
01	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	2617	2	122	9	N	111				216
02	2813 X	1696	-0-	-1117	-0-	1575	2	121	9	N	110	179	1		147
03	3007 X	810	-0-	-2197	-0-	720	2	90	9	N	82				229
04	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	2459	2	122	9	N	111	179	1		161
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				161
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012												TOTAL DEPTH	13165	PERF.13278	- 17406
12	4278 X	4043	-0-	-235	-0-	3919	2	124	9	N	113				260
01	4278 X	4008	-0-	-270	-0-	3866	2	142	9	N	129	184	1		205
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4523	2	133	9	N	121	189	1		137
03	4216 X	4057	-0-	-159	-0-	3922	2	135	9	N	123	186	1		74
04	4080 X	3771	-0-	-309	-0-	3638	2	133	9	N	121				195
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT				195
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012												TOTAL DEPTH	13049	PERF.13548	- 17569
12	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	14381	2	315	9	N	286	211	1		356
01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5703	2	301	9	N	274	266	1		364
02	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	14468	2	473	9	N	430	278	1		516
03	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	14627	2	362	9	N	329	679	1		166
*04	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11457	2	372	9	N	338	81	1		423
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				423
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012												TOTAL DEPTH	13421	PERF.13439	- 17864
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012												TOTAL DEPTH	12494	PERF.12874	- 16717
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012												TOTAL DEPTH	12859	PERF.12950	- 17643
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9362	2	255	9	N	232	182	1		354
01	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	5919	2	211	9	N	192				546
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2888	2	196	9	N	178	184	1		540
03	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6723	2	133	9	N	121	185	1		476
*04	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6482	2	134	9	N	122	359	1		239
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				239

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6262 X	4921	-0-	-1341	-0-	4744	2	177	9	N	161	192	1		198	
01		6262 X	3502	-0-	-2760	-0-	3362	2	140	9	N	127				325	
02		5481 X	4463	-0-	-1018	-0-	4334	2	129	9	N	117	193	1		249	
03		5859 X	5783	-0-	-76	-0-	5631	2	152	9	N	138	192	1		195	
04		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5601	2	144	9	N	131	183	1		143	
05		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT				143	
-----																	
LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540																	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245																	
12		837 X	399	-0-	-438	-0-	266	2	133	9	N	121	4	1		295	
01		837 X	653	-0-	-184	-0-	589	2	64	9	N	58	205	1		148	
02		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1075	2	15	9	N	14	8	1		154	
03		903 X	903	-0-	-0-	-0-	867	2	36	9	N	33	11	1		176	
04		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4864	2	36	9	N	33	178	1		31	
05		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				31	
-----																	
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533																	
12		15283 X	12665	-0-	-2618	-0-	12548	2	117	9	N	106	185	1		248	
01		15283 X	12650	-0-	-2633	-0-	12470	2	180	9	N	164	190	1		222	
02		12934 X	11759	-0-	-1175	-0-	11705	2	54	9	N	49				271	
03		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	12484	2	56	9	N	51	187	1		135	
04		12270 X	12088	-0-	-182	-0-	12036	2	52	9	N	47	65	1		117	
05		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT				117	
-----																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601																	
12		7905 X	6710	-0-	-1195	-0-	6583	2	127	9	N	115	194	1		156	
01		7905 X	7801	-0-	-104	-0-	7636	2	165	9	N	150	245	1		61	
02		7395 X	7254	-0-	-141	-0-	7061	2	193	9	N	175	49	1		187	
03		7905 X	6450	-0-	-1455	-0-	6286	2	164	9	N	149	246	1		90	
04		7650 X	6204	-0-	-1446	-0-	6015	2	189	9	N	172	65	1		197	
05		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT				197	
-----																	
BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178																	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489																
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499																
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2				N	-0-			288
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-			288
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1082	2	81	9	N	74	192	1		170
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	822	2	70	9	N	64				234
*04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1104	2	85	9	N	77				311
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			311
-----																
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170																
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	8718	2	327	9	N	297	224	1		474
01	12431	X	6649	-0-	-5782	-0-	6463	2	186	9	N	169	87	1		556
02	11629	X	6203	-0-	-5426	-0-	6147	2	56	9	N	51	198	1		409
03	12431	X	8104	-0-	-4327	-0-	7979	2	125	9	N	114	252	1		271
*04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10267	2	282	9	N	256	121	1		406
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-						N	NO RPT			406
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670																
12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8201	2	157	9	N	143	13	1		431
01	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7692	2	219	9	N	199	285	1		345
02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	7895	2	303	9	N	275	282	1		338
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7883	2	322	9	N	293	499	1		132
*04	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8033	2	295	9	N	268	288	1		112
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8486	2	161	9	N	146	22	1		462
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5150	2	255	9	N	232	260	1		434
02	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6123	2	162	9	N	147	223	1		358
03	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8595	2	202	9	N	184	253	1		289
*04	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	6825	2	190	9	N	173	256	1		206
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				206
-----															
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404															
12	4433 X	1317	-0-	-3116	-0-	1311	2	6	9	N	5				197
01	4433 X	351	-0-	-4082	-0-	347	2	4	9	N	4				201
02	3712 X	549	-0-	-3163	-0-	448	2	101	9	N	92	202	1		91
03	3224 X	2184	-0-	-1040	-0-	2122	2	62	9	N	56				147
04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2862	2	70	9	N	64				211
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				211
-----															
STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469															
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5887	2	94	9	N	85	254	1		193
01	7316 X	6297	-0-	-1019	-0-	6201	2	96	9	N	87				280
02	6844 X	5271	-0-	-1573	-0-	5143	2	128	9	N	116	188	1		208
03	7316 X	5880	-0-	-1436	-0-	5814	2	66	9	N	60	189	1		79
04	6300 X	5669	-0-	-631	-0-	5569	2	100	9	N	91				170
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT				170
-----															
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124															
12	7068 X	6762	-0-	-306	-0-	6618	2	144	9	N	131				315
01	7409 X	7398	-0-	-11	-0-	7236	2	162	9	N	147	192	1		270
02	6931 X	6118	-0-	-813	-0-	6033	2	85	9	N	77				347
03	7409 X	6621	-0-	-788	-0-	6333	2	288	9	N	262	359	1		250
04	7170 X	6212	-0-	-958	-0-	6074	2	138	9	N	125				375
05	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT				375

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		14012 X	12317	-0-	-1695	-0-	12143	2	174	9	N	343
01		14012 X	10962	-0-	-3050	-0-	10827	2	135	9	N	273
02		11861 X	11019	-0-	-842	-0-	10823	2	196	9	N	264
03		12679 X	11860	-0-	-819	-0-	11685	2	175	9	N	240
04		11910 X	11795	-0-	-115	-0-	11600	2	195	9	N	238
05		12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	238
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127												
12		13702 X	9685	-0-	-4017	-0-	9551	2	134	9	N	133
01		13702 X	10638	-0-	-3064	-0-	10510	2	128	9	N	249
02		11832 X	10965	-0-	-867	-0-	10785	2	180	9	N	225
03		11408 X	11391	-0-	-17	-0-	11240	2	151	9	N	177
04		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11093	2	131	9	N	296
05		11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	296
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152												
12		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4329	2	106	9	N	413
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3680	2	111	9	N	339
02		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3562	2	73	9	N	224
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2872	2	96	9	N	311
*04		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3342	2	103	9	N	405
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	405
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828												
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991												
12		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13158	2	251	9	N	583
01		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	15390	2	253	9	N	346
02		14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	13817	2	222	9	N	493
03		13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	13637	2	195	9	N	405
*04		13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13482	2	200	9	N	521
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	521
ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517												
12		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6375	2	128	9	N	202
01		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5957	2	147	9	N	150
02		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6082	2	145	9	N	104
03		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6183	2	89	9	N	185
04		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6086	2	175	9	N	79
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	79



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			48
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----															
DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019															
12		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3545	2	68	9	N	62			215
01		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4066	2	39	9	N	35			250
02		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8177	2	378	9	N	344	180	1	414
03		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	7878	2	275	9	N	250	329	1	335
*04		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7543	2	215	9	N	195	305	1	225
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
-----															
DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354															
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867															
12		6293 X	5290	-0-	-1003	-0-	5139	2	151	9	N	137			331
01		6138 X	5392	-0-	-746	-0-	5291	2	101	9	N	92	179	1	244
02		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5775	2	151	9	N	137			381
03		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6238	2	131	9	N	119	366	1	134
04		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6527	2	152	9	N	138			272
05		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			272
-----															
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174															
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817															
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507															
12		27273 X	27273	-0-	-0-	-0-	26667	2	606	9	N	551	840	1	617
01		25513 X	25513	-0-	-0-	-0-	24960	2	553	9	N	503	549	1	571
02		26318 X	26318	-0-	-0-	-0-	25876	2	442	9	N	402	364	1	609
03		27167 X	27167	-0-	-0-	-0-	26759	2	408	9	N	371	570	1	410
*04		26738 X	26738	-0-	-0-	-0-	26218	2	520	9	N	473	551	1	332
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			332

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8153 X	6928	-0-	-1225	-0-	6825	2	103	9	N	94				248	
01		8153 X	3736	-0-	-4417	-0-	3697	2	39	9	N	35	191	1		92	
02		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7119	2	117	9	N	106				198	
03		7006 X	6399	-0-	-607	-0-	6329	2	70	9	N	64	172	1		90	
04		6750 X	6552	-0-	-198	-0-	6413	2	139	9	N	126				216	
05		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT				216	
-----																	
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230																	
12		2232 X	2104	-0-	-128	-0-	2081	2	23	9	N	21				140	
01		2480 X	2177	-0-	-303	-0-	2146	2	31	9	N	28				168	
02		2320 X	2300	-0-	-20	-0-	2260	2	40	9	N	36				204	
03		2480 X	2333	-0-	-147	-0-	2289	2	44	9	N	40	185	1		59	
04		2370 X	2307	-0-	-63	-0-	2296	2	11	9	N	10				69	
05		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT				69	
-----																	
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686																	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128																	
12		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5836	2	156	9	N	142	185	1		293	
01		7130 X	6455	-0-	-675	-0-	6328	2	127	9	N	115	191	1		217	
02		6670 X	5722	-0-	-948	-0-	5582	2	140	9	N	127				344	
03		7130 X	6572	-0-	-558	-0-	6397	2	175	9	N	159	365	1		138	
04		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6725	2	147	9	N	134	165	1		107	
05		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT				107	
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412																	
12		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7169	2	144	9	N	131	175	1		167	
01		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6194	2	25	9	N	23				190	
02		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6225	2	64	9	N	58				248	
03		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6861	2	99	9	N	90	190	1		148	
04		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7224	2	86	9	N	78				226	
05		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				226	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333																	
12		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				66	
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				66	
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1313	2	22	9	N	20				86	
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2				88	
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				88	
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				88	
-----																	
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282																	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3876	2	95	9	N	86	194	1		148
01	3875 X	3539	-0-	-336	-0-	3521	2	18	9	N	16				164
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4053	2	108	9	N	98				262
03	4154 X	3656	-0-	-498	-0-	3555	2	101	9	N	92	181	1		173
04	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3784	2	79	9	N	72				245
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT				245
-----															
ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522															
12	6696 X	6192	-0-	-504	-0-	6067	2	125	9	N	114	187	1		149
01	6355 X	2128	-0-	-4227	-0-	2096	2	32	9	N	29				178
02	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7195	2	161	9	N	146	182	1		142
03	6355 X	5963	-0-	-392	-0-	5841	2	122	9	N	111	187	1		66
04	6150 X	5628	-0-	-522	-0-	5512	2	116	9	N	105				171
05	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT				171
-----															
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664															
12	14229 X	9821	-0-	-4408	-0-	9764	2	57	9	N	52	192	1		128
01	14229 X	10372	-0-	-3857	-0-	10225	2	147	9	N	134				262
02	13311 X	9193	-0-	-4118	-0-	9032	2	161	9	N	146				408
03	11501 X	8986	-0-	-2515	-0-	8885	2	101	9	N	92	184	1		316
04	10710 X	8983	-0-	-1727	-0-	8787	2	196	9	N	178				494
05	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT				494
-----															
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335															
12	8215 X	6615	-0-	-1600	-0-	6543	2	72	9	N	65				277
01	8215 X	6759	-0-	-1456	-0-	6681	2	78	9	N	71	185	1		163
02	7482 X	6307	-0-	-1175	-0-	6257	2	50	9	N	45				208
03	7812 X	6685	-0-	-1127	-0-	6601	2	84	9	N	76				284
04	7560 X	7511	-0-	-49	-0-	7422	2	89	9	N	81				365
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT				365
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106															
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5661	2	94	9	N	85				312
01	5704 X	4565	-0-	-1139	-0-	4468	2	97	9	N	88	185	1		215
02	5336 X	5322	-0-	-14	-0-	5220	2	102	9	N	93				308
03	5704 X	5627	-0-	-77	-0-	5499	2	128	9	N	116	332	1		92
04	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5455	2	113	9	N	103				195
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT				195
-----															
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349															
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH	12790	PERF.13257	- 17998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		24595 X	24595	-0-	-0-	-0-	24278	2	317	9	N	288	587	1	382	
01		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	8665	2	472	9	N	429	282	1	529	
02		22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	22204	2	403	9	N	366	473	1	422	
03		23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	23177	2	300	9	N	273	111	1	584	
*04		26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	25997	2	336	9	N	305	288	1	601	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			601	
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014													TOTAL DEPTH	13441	PERF.13904	- 18707
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015													TOTAL DEPTH	12721	PERF.12855	- 17363
12		16926 X	16353	-0-	-573	-0-	16082	2	271	9	N	246	187	1	161	
01		16802 X	16154	-0-	-648	-0-	15842	2	312	9	N	284	189	1	256	
02		15341 X	14991	-0-	-350	-0-	14741	2	250	9	N	227	373	1	110	
03		16399 X	15453	-0-	-946	-0-	15180	2	273	9	N	248	184	1	174	
04		15870 X	14809	-0-	-1061	-0-	14554	2	255	9	N	232	188	1	218	
05		16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT			218	
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014													TOTAL DEPTH	13159	PERF.13263	- 17799
12		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3558	2	48	9	N	44	103	1	86	
01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3286	2	63	9	N	57			143	
02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3223	2	53	9	N	48			191	
03		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3406	2	58	9	N	53			244	
04		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3136	2	45	9	N	41	180	1	105	
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			105	
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015													TOTAL DEPTH	13057	PERF.13391	- 17877
12		6200 X	5682	-0-	-518	-0-	5474	2	208	9	N	189	191	1	113	
01		6076 X	4707	-0-	-1369	-0-	4527	2	180	9	N	164	191	1	86	
02		5684 X	5145	-0-	-539	-0-	4954	2	191	9	N	174			260	
03		6045 X	5278	-0-	-767	-0-	5082	2	196	9	N	178	186	1	252	
04		5820 X	4968	-0-	-852	-0-	4777	2	191	9	N	174	183	1	243	
05		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			243	
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012													TOTAL DEPTH	400	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015													TOTAL DEPTH	12948	PERF.13433	- 16958
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000																		
12	5797	X	5194	-0-	-603	-0-	-0-	4978	2	216	9	N	196	384	1			212
01	5766	X	3644	-0-	-2122	-0-	-0-	3503	2	141	9	N	128					340
02	5075	X	5069	-0-	-6	-0-	-0-	4896	2	173	9	N	157	385	1			112
03	5301	X	5063	-0-	-238	-0-	-0-	4853	2	210	9	N	191	192	1			111
04	5130	X	4875	-0-	-255	-0-	-0-	4693	2	182	9	N	165					276
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	-0-					N	NO RPT					276
-----																		
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705																		
12	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	-0-	13690	2	208	9	N	189	187	1			249
01	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	-0-	10406	2	157	9	N	143	193	1			199
02	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	-0-	12337	2	133	9	N	121	193	1			127
03	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	-0-	14268	2	198	9	N	180	193	1			114
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	-0-	9428	2	193	9	N	175	176	1			113
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	-0-					N	NO RPT					113
-----																		
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641																		
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199																		
12	11005	X	9751	-0-	-1254	-0-	-0-	9635	2	116	9	N	105	193	1			323
01	11005	X	9013	-0-	-1992	-0-	-0-	8857	2	156	9	N	142	193	1			272
02	10295	X	9469	-0-	-826	-0-	-0-	9336	2	133	9	N	121	165	1			228
03	11005	X	9848	-0-	-1157	-0-	-0-	9800	2	48	9	N	44	136	1			136
04	9810	X	9539	-0-	-271	-0-	-0-	9375	2	164	9	N	149					285
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-	-0-					N	NO RPT					285
-----																		
BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457																		
12	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	-0-	16331	2	323	9	N	294	193	1			298
01	15717	X	14434	-0-	-1283	-0-	-0-	14227	2	207	9	N	188	389	1			97
02	13340	X	12976	-0-	-364	-0-	-0-	12779	2	197	9	N	179	193	1			83
03	14260	X	11716	-0-	-2544	-0-	-0-	11613	2	103	9	N	94					177
04	16110	X	13645	-0-	-2465	-0-	-0-	13460	2	185	9	N	168	190	1			155
05	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-	-0-					N	NO RPT					155
-----																		
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588																		
12	14508	X	13305	-0-	-1203	-0-	-0-	13147	2	158	9	N	144	192	1			148
01	14105	X	13429	-0-	-676	-0-	-0-	13289	2	140	9	N	127					275
02	13195	X	11956	-0-	-1239	-0-	-0-	11814	2	142	9	N	129	192	1			212
03	13733	X	12508	-0-	-1225	-0-	-0-	12502	2	6	9	N	5	177	1			40
04	13080	X	11915	-0-	-1165	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					40
05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		15221 X	13491	-0-	-1730	-0-	13302	2	189	9	N	172	337
01		14415 X	12877	-0-	-1538	-0-	12714	2	163	9	N	148	485
02		13253 X	11920	-0-	-1333	-0-	11867	2	53	9	N	48	341
03		13733 X	12903	-0-	-830	-0-	12802	2	101	9	N	92	253
*04		13260 X	12172	-0-	-1088	-0-	12088	2	84	9	N	76	136
05		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT	136
-----													
MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091													
12		22165 X	19372	-0-	-2793	-0-	19020	2	352	9	N	320	305
01		21731 X	18566	-0-	-3165	-0-	18194	2	372	9	N	338	279
02		19430 X	17207	-0-	-2223	-0-	16879	2	328	9	N	298	202
03		20677 X	18304	-0-	-2373	-0-	17973	2	331	9	N	301	325
04		19470 X	17944	-0-	-1526	-0-	17638	2	306	9	N	278	220
05		19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT	220
-----													
BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621													
12		25866 X	25866	-0-	-0-	-0-	25516	2	350	9	N	318	294
01		24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	23949	2	352	9	N	320	235
02		26506 X	22262	-0-	-4244	-0-	21972	2	290	9	N	264	306
03		28334 X	22728	-0-	-5606	-0-	22413	2	315	9	N	286	211
04		27420 X	21556	-0-	-5864	-0-	21302	2	254	9	N	231	254
05		25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT	254
-----													
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376													
12		12245 X	11415	-0-	-830	-0-	11263	2	152	9	N	138	173
01		12090 X	10056	-0-	-2034	-0-	9895	2	161	9	N	146	319
02		11049 X	10582	-0-	-467	-0-	10439	2	143	9	N	130	258
03		11687 X	11417	-0-	-270	-0-	11253	2	164	9	N	149	219
04		11160 X	10834	-0-	-326	-0-	10682	2	152	9	N	138	166
05		11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT	166
-----													
MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505													
12		12431 X	11379	-0-	-1052	-0-	11190	2	189	9	N	172	228
01		12214 X	10239	-0-	-1975	-0-	10139	2	100	9	N	91	132
02		11281 X	10623	-0-	-658	-0-	10479	2	144	9	N	131	263
03		12059 X	10788	-0-	-1271	-0-	10615	2	173	9	N	157	247
04		11400 X	10062	-0-	-1338	-0-	9911	2	151	9	N	137	108
05		11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT	108
-----													
MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645													
12		13950 X	12558	-0-	-1392	-0-	12314	2	244	9	N	222	133
01		13454 X	11923	-0-	-1531	-0-	11717	2	206	9	N	187	138
02		12296 X	11458	-0-	-838	-0-	11231	2	227	9	N	206	157
03		13144 X	11841	-0-	-1303	-0-	11608	2	233	9	N	212	182
04		12540 X	10855	-0-	-1685	-0-	10651	2	204	9	N	185	192
05		12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT	192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017													TOTAL DEPTH	12280	PERF.12775	- 17727	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
05		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
-----																	
BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018													TOTAL DEPTH	12772	PERF.13255	- 23457	
12		20150	X	19145	-0-	-1005	-0-	-0-	18762	2	383	9	N	348	387	1	183
01		20026	X	15895	-0-	-4131	-0-	-0-	15618	2	277	9	N	252	193	1	242
02		18734	X	18194	-0-	-540	-0-	-0-	18171	2	23	9	N	21	193	1	70
03		19778	X	19126	-0-	-652	-0-	-0-	19089	2	37	9	N	34			104
04		18630	X	18531	-0-	-99	-0-	-0-	18138	2	393	9	N	357	381	1	80
05		19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-	-0-				N	NO RPT				80
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016													TOTAL DEPTH	12966	PERF.13207	- 17492	
12		12958	X	12535	-0-	-423	-0-	-0-	12287	2	248	9	N	225	193	1	307
01		12958	X	11337	-0-	-1621	-0-	-0-	10993	2	344	9	N	313	193	1	427
02		12122	X	11471	-0-	-651	-0-	-0-	11291	2	180	9	N	164	192	1	399
03		12958	X	12598	-0-	-360	-0-	-0-	12576	2	22	9	N	20	248	1	171
04		12330	X	10916	-0-	-1414	-0-	-0-	10866	2	50	9	N	45			216
05		12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-	-0-				N	NO RPT				216
-----																	
LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017													TOTAL DEPTH	12541	PERF.12960	- 17473	
12		3441	X	2123	-0-	-1318	-0-	-0-	2058	2	65	9	N	59			158
01		3441	X	1334	-0-	-2107	-0-	-0-	1293	2	41	9	N	37	177	1	18
02		2436	X	940	-0-	-1496	-0-	-0-	914	2	26	9	N	24			42
03		2480	X	692	-0-	-1788	-0-	-0-	603	2	89	9	N	81			123
04		2370	X	33	-0-	-2337	-0-	-0-	13	2	20	9	N	18	99	1	42
05		2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	-0-				N	NO RPT				42
-----																	
BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017													TOTAL DEPTH	12606	PERF.13040	- 18487	
12		4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	-0-	3863	2	452	9	N	411	373	1	267
01		5146	X	4819	-0-	-327	-0-	-0-	4453	2	366	9	N	333	370	1	230
02		5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	-0-	4773	2	596	9	N	542	384	1	388
03		5146	X	2781	-0-	-2365	-0-	-0-	2340	2	441	9	N	401	581	1	208
04		4650	X	4347	-0-	-303	-0-	-0-	3943	2	404	9	N	367	385	1	190
05		5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	-0-				N	NO RPT				190
-----																	
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639													TOTAL DEPTH	13850	PERF.12764	- 13784	
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005																	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639												
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005										TOTAL DEPTH 13950	PERF.12733 - 13885	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
-----												
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH 13960	PERF.12656 - 13865	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	447
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	447
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	447
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	447
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	447
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	447
-----												
ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009										TOTAL DEPTH 13650	PERF.12800 - 13567	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
-----												
STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC 101619												
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985										TOTAL DEPTH 17798	PERF.17279 - 17541	
12	4123 X	4018	-0-	-105	-0-	4018	2			Y	-0-	-0-
01	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	2	1	3485	2	Y	-0-	-0-
02	3857 X	3707	-0-	-150	-0-	3707	2			Y	-0-	-0-
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-	-0-
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-	-0-
*05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-	-0-
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979										TOTAL DEPTH 18370	PERF.17329 - 17466	
12	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			N	-0-	-0-
01	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	2524	2	7	9	N	6	6
02	2871 X	2393	-0-	-478	-0-	2393	2			N	-0-	6
03	3069 X	2879	-0-	-190	-0-	26	1	2853	2	N	-0-	6
04	2910 X	2686	-0-	-224	-0-	2686	2			N	-0-	6
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-	6
-----												
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959												
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978										TOTAL DEPTH 17235	PERF.16738 - 16846	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



STILES RANCH (MORROW)										CAPACITY		CNTY: WHEELER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC										//CONT.// 86125 300		NON-ASSOCIATED							
STILES 68										//CONT.// 276959									
WELL #: 8068										RRCID -> 102542		COMPL. DATE 10/22/1982							
										TOTAL DEPTH 17915		PERF.17160 - 17884							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
OVERFLOW ENERGY, LLC										628574									
KELTON EAST SWD										WELL #: 1		RRCID -> 276599		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 18769		PERF. 4215 - 5900	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
STILES SERVICES LLC										821799									
CHAMP DAVIS										WELL #: 2056		RRCID -> 267872		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 18989		PERF. 4806 - 6053	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461									
DAVIS, E.T.										WELL #: 1		RRCID -> 092225		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 18400		PERF.17422 - 17689	
12		11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	11221	2	18	9	N	16					122		
01		11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	11049	2	11	9	N	10					132		
02		11484 X	10097	-0-	-1387	-0-	10090	2	7	9	N	6					138		
03		12276 X	10209	-0-	-2067	-0-	10197	2	12	9	N	11	113	1			36		
04		11880 X	9125	-0-	-2755	-0-	9122	2	3	9	N	3					39		
05		11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					39		
-----																			
BRITT										WELL #: 7026		RRCID -> 214205		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 16837		PERF.16273 - 16674	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
BRITT 27										WELL #: 3027		RRCID -> 218941		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16292 - 17042	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PURYEAR		WELL #:		4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		54
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		54
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-		54
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-		54
*04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		54
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		54
-----												
MORRISON		WELL #:		4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)		86127 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043										
DAVIS, G.C.		WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800	
12	6045 #	5607	-0-	-438	-0-	594 1	5013 2	N	-0-	183 1		124
01	5704 #	5046	-0-	-658	-0-	357 1	4689 2	N	-0-			124
02	5307 #	550	-0-	-4757	-0-	550 1		N	-0-			124
03	5611 #	550	-0-	-5061	-0-	550 1		N	-0-			124
04	5430 #	576	-0-	-4854	-0-	576 1		N	-0-			124
05	6185 R	6185	-0-	-0-	-0-	595 1	5590 2	N	-0-			124
-----												
STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948	
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	426 2		N	-0-			-0-
02	464 N	438	-0-	-26	-0-	51 1	387 2	N	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	69 1	500 2	N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	67 1	500 2	N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	74 1	558 2	N	-0-			-0-
-----												
STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
BATON OIL & GAS, LLC		056384										
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	022730	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3297 - 3523	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	022731	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3306 - 3462	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155								
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701		
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WCL & C "60"		WELL #: 1060		RRCID -> 195580		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WCL & C "44"		WELL #: 1044		RRCID -> 197534		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
EQV OPERATING LLC		101634								
INGLE		WELL #: 1		RRCID -> 100601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//		86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
-----															
STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH II LLC				040205											
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8924 - 8929				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
-----															
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
STUART RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8838 - 9030				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TANNER (LOWER MORROW)				88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BE ANADARKO II, LLC				100676											
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7881 - 7892				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7906 - 7920				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) OVERFLOW ENERGY, LLC WILMETH SWD		88843 200 628574		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1		RRCID -> 264641		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 4286 - 6310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC FLOWERS, B. H.		676084		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 205874		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7908 - 7924					
12	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1982	2	6	9	N	5			40
01	1781 N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1779	2	2	9	N	2			42
02	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1746	2	22	9	N	20			62
03	1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	2	9	N	2			64
04	1724 N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	2			N	-0-			64
05	1915 N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	2			N	-0-			64
SINGER STRIP		676084		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 205875		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8050 - 8148					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
TEXAS HUGOTON BATON OIL & GAS, LLC SHEFFY		89120 001 056384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 072243		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 2792		PERF. 2713 - 2753					
12	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C. CHIPPERFIELD		085851		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 027359		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
HART, H. B.		085851		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
		WELL #: 1UT		RRCID -> 040980		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 3072 - 4878					
12	1705 N	1326	-0-	-379	B	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-			-0-
02	1653 N	570	-0-	-1083	B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	1333 N	503	-0-	-830	B	-0-	503	5			N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3450 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAVENER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	3058 - 3070
12	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
*04	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3	N	-0-		-0-
*05	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3	N	-0-		-0-
-----												
LIEB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	3026 - 3127
12	1085 N	153	-0-	-932	B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
*05	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
-----												
SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2064 - 3042
12	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	638 N	262	-0-	-376	B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3	N	-0-		-0-
*04	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3	N	-0-		-0-
*05	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
-----												
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3328 - 3368
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF.	3015 - 3033
12	1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	3	N	-0-		-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
02	1363 N	1320	-0-	-43	B	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1432 N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	3	N	-0-		-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3	N	-0-		-0-
*05	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-		-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
WILLIAMS		WELL #:		1 R		RRCID -> 128317		COMPL. DATE 07/07/1988		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3202 - 3212
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	3	N	-0-		-0-	
01	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3	N	-0-		-0-	
02	957 N	950	-0-	-7 B	-0-	950	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*05	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3	N	-0-		-0-	
-----												
KIMMIE		WELL #:		1		RRCID -> 128329		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 3343		PERF. 3116 - 3120
12	992 N	266	-0-	-726 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3	N	-0-		-0-	
*04	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3	N	-0-		-0-	
*05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-		-0-	
-----												
SEALY-SMITH		WELL #:		2		RRCID -> 129295		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3115 - 3139
12	806 N	127	-0-	-679 B	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3	N	-0-		-0-	
*04	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3	N	-0-		-0-	
*05	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3	N	-0-		-0-	
-----												
MCCLOY		WELL #:		2		RRCID -> 146362		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2968 - 3146
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3	N	-0-		-0-	
*04	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3	N	-0-		-0-	
*05	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3	N	-0-		-0-	
-----												
HOLT, EVA		WELL #:		2		RRCID -> 148991		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3027 - 3146
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	435 N	87	-0-	-348 B	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
*05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
-----												
SPIVEY		WELL #:		4		RRCID -> 151460		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3086 - 3144
12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	812 N	363	-0-	-449 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-		-0-	
*04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3	N	-0-		-0-	
*05	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 -	3162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	1209 N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179	3	N	-0-		-0-			
01	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3	N	-0-		-0-			
02	1131 N	1107	-0-	-24 B	-0-	1107	3	N	-0-		-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1178 N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162	3	N	-0-		-0-			
*04	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3	N	-0-		-0-			
*05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-		-0-			
-----														
PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 -	3181	
12	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3	N	-0-		-0-			
01	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3	N	-0-		-0-			
02	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3	N	-0-		-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2480 N	2452	-0-	-28 B	-0-	2452	3	N	-0-		-0-			
*04	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3	N	-0-		-0-			
*05	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-		-0-			
-----														
SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 -	3164	
12	2139 N	314	-0-	-1825 B	-0-	314	3	N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
02	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3	N	-0-		-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	3	N	-0-		-0-			
*04	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3	N	-0-		-0-			
*05	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3	N	-0-		-0-			
-----														
CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 -	3070	
12	1643 N	321	-0-	-1322 B	-0-	321	3	N	-0-		-0-			
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-		-0-			
02	1508 N	928	-0-	-580 B	-0-	928	3	N	-0-		-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3	N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
*05	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3	N	-0-		-0-			
-----														
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		100179		WELL #:	1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2870 -	2995
12	1240 N	349	-0-	-891 B	-0-	349	2	N	-0-		-0-			
01	1860 N	45	-0-	-1815 B	-0-	45	2	N	-0-		-0-			
02	1189 N	730	-0-	-459 B	-0-	730	2	N	-0-		-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2	N	-0-		-0-			
04	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2	N	-0-		-0-			
05	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2	N	-0-		-0-			
-----														
PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2820 -	2930	
12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-		-0-			
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2	N	-0-		-0-			
02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-		-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2	N	-0-		-0-			
04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2	N	-0-		-0-			
05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2	N	-0-		-0-			



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		//CONT.//		100179								
GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		279 N	176	-0-	-103 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
01		310 N	199	-0-	-111 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
-----												
MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950	
12		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
01		279 N	69	-0-	-210 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
02		203 N	85	-0-	-118 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	57	-0-	-98 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
-----												
JIAHE ENERGY, LLC		100279										
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	138746	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3187 - 3318	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		180								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180		N	NO RPT			-0-
-----												
NATHAN		WELL #:		1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2720 - 2920	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172		N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172		N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		172								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	172		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	172		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	172		N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK RESOURCES		100503										
BIVINS		WELL #:		1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3004 - 3078	
12		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
01		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
02		0 N	212	-0-	212 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
STRATFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2850 - 2860	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE				186540			TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3138 - 3234
CRAIG				WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3138 - 3234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			6508						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT	-0-
-----									
W. C. PARTNERSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF. 3144 - 3297
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CRAIG				WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3035 - 3250
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DACO, INC.				196940					
CRABTREE				WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2787 - 3000
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					
LASLEY, WALTER				WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1085 N	842	-0-	-243 B	-0-	842 2	N	-0-	-0-
01	1302 N	787	-0-	-515 B	-0-	787 2	N	-0-	-0-
02	870 N	197	-0-	-673 B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-	-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 2	N	-0-	-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2	N	-0-	-0-
-----									
PUGH				WELL #: A 1	RRCID -> 027839	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	992 N	681	-0-	-311 B	-0-	681 2	N	-0-	-0-
01	1209 N	818	-0-	-391 B	-0-	818 2	N	-0-	-0-
02	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-	-0-
04	780 N	470	-0-	-310 B	-0-	470 2	N	-0-	-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
04	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
-----												
PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2	N	-0-		-0-	
01	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919	2	N	-0-		-0-	
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2	N	-0-		-0-	
04	990 N	890	-0-	-100 B	-0-	890	2	N	-0-		-0-	
05	930 N	904	-0-	-26 B	-0-	904	2	N	-0-		-0-	
-----												
RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1116 N	839	-0-	-277 B	-0-	839	2	N	-0-		-0-	
01	1209 N	935	-0-	-274 B	-0-	935	2	N	-0-		-0-	
02	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2	N	-0-		-0-	
04	990 N	934	-0-	-56 B	-0-	934	2	N	-0-		-0-	
05	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2	N	-0-		-0-	
-----												
WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2	N	-0-		-0-	
01	868 N	675	-0-	-193 B	-0-	675	2	N	-0-		-0-	
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-		-0-	
04	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2	N	-0-		-0-	
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2	N	-0-		-0-	
-----												
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	N	-0-		-0-	
01	961 N	750	-0-	-211 B	-0-	750	2	N	-0-		-0-	
02	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	-0-		-0-	
04	1620 N	805	-0-	-815 B	-0-	805	2	N	-0-		-0-	
05	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11 2			N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-		9 2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3080	-	3164		
12	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774 2				N	-0-					-0-
01	806 N	749	-0-	-57 B	-0-	749 2				N	-0-					-0-
02	754 N	670	-0-	-84 B	-0-	670 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	775 N	233	-0-	-542 B	-0-	233 2				N	-0-					-0-
04	780 N	204	-0-	-576 B	-0-	204 2				N	-0-					-0-
05	930 N	617	-0-	-313 B	-0-	617 2				N	-0-					-0-
-----																
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		253489	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692	-	2820		
FUENTES		WELL #:		1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692	-	2820		
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2				N	-0-					-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2				N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2				N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2				N	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2				N	-0-					-0-
-----																
FORTAY, INC.		WELL #:		277925	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770	-	2914		
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770	-	2914		
12	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	841 N	727	-0-	-114 B	-0-	727 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507 2				N	-0-					-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 2				N	-0-					-0-
*05	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 2				N	-0-					-0-
-----																
KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	3136	-	3295		
12	2015 N	1837	-0-	-178 B	-6933	1837 2				N	-0-					-0-
01	1953 N	1427	-0-	-526 B	-6933	1427 2				N	-0-					-0-
02	1769 N	898	-0-	-871 B	-6933	898 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-6933										
03	1829 N	1229	-0-	-600 B	-0-	1229 2				N	-0-					-0-
04	1380 N	937	-0-	-443 B	-0-	937 2				N	-0-					-0-
05	961 N	205	-0-	-756 B	-0-	205 2				N	-0-					-0-
-----																
RACHEL		WELL #:		2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2730	-	2903		
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	290 N	242	-0-	-48 B	-0-	242 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2				N	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2				N	-0-					-0-
*05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. LOEBER		//CONT.// //CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. LOEBER		//CONT.// //CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
		WELL #:	3	RRCID ->	293154	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3088	-	3355
12	2201 N	2002	-0-	-199 B	-1998	2002	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	1889	-0-	-250 B	-1998	1889	2		N	-0-			-0-
02	1943 N	1862	-0-	-81 B	-1998	1862	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1998							
03	2015 N	1981	-0-	-34 B	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1882	-0-	-102 B	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
-----													
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE			278842										
		WELL #:	1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2905	-	2950
12	403 N	132	-0-	-271 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	465 N	39	-0-	-426 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
-----													
GILLISPIE, INC. LOEBER			306349										
		WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3116	-	3290
12	992 N	948	-0-	-44 B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
01	992 N	906	-0-	-86 B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
02	928 N	834	-0-	-94 B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	870 N	860	-0-	-10 B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
05	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
-----													
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC HUDSON			341528										
		WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140	-	3250
12	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	106	1	1077	3	N	-0-		-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	108	1	1092	3	N	-0-		-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	102	1	1032	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	104	1	1053	3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1095	-0-	-75 B	-0-	99	1	996	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	990	-0-	-219 B	-0-	89	1	901	3	N	-0-		-0-
-----													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC LACY, MEEK			385847										
		WELL #:	1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	3317 N	3293	-0-	-24 B	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
01	3317 N	3266	-0-	-51 B	-0-				N	-0-			-0-
02	3103 N	3079	-0-	-24 B	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	3286 N	3279	-0-	-7 B	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
04	3153 N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
05	3286 N	-0-	-0-	-3286 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LACY, MEEK B			2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024													

-----																
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WELLS, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
12		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-					-0-
01		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-					-0-
02		841 N	677	-0-	-164 B	-0-	677	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		961 N	476	-0-	-485 B	-0-	476	2		N	-0-					-0-
04		810 N	723	-0-	-87 B	-0-	723	2		N	-0-					-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
12		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-					-0-
01		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2		N	-0-					-0-
02		667 N	647	-0-	-20 B	-0-	647	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2		N	-0-					-0-
04		660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2		N	-0-					-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HARGIS, F. D.				WELL #:	1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292 PERF. 2883 - 3292					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FRAZIER, A. H.				WELL #:	3	RRCID ->	168393	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574 PERF. 2730 - 2785					
12		2263 N	2224	-0-	-39 B	-0-	2224	2		Y	-0-					-0-
01		2418 N	1048	-0-	-1370 B	-0-	1048	2		Y	-0-					-0-
02		1595 N	-0-	-0-	-1595 B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	2		Y	-0-					-0-
04		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2		Y	-0-					-0-
05		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2		Y	-0-					-0-
-----																
COLLIER, H. J. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	168916	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	4545 PERF. 2730 - 2782					
12		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-					-0-
01		248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151	2		N	-0-					-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-					-0-
04		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
05		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-					-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
COLLIER, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	187993	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	2836 - 2846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898
12	1612 N	1514	-0-	-98	B	-0-	1514	2	N	-0-		-0-
01	1643 N	713	-0-	-930	B	-0-	713	2	N	-0-		-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	2	N	-0-		-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
-----												
HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918
12	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
01	465 N	397	-0-	-68	B	-0-	397	2	N	-0-		-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2	N	-0-		-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2	N	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2	N	-0-		-0-
-----												
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HUNTER OIL CORPORATION		418953										
CHARLOTTE		WELL #:		1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	B	-0-			N	-0-		-0-
01	2635 N	-0-	-0-	-2635	B	-0-			N	-0-		-0-
02	2233 N	1581	-0-	-652	B	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1581 N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1500	-0-	-205	B	-0-	1500	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN													
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953																	
COY HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
12	961 N	853	-0-	-108 B	-0-	853	3			N	-0-				-0-						
01	1054 N	895	-0-	-159 B	-0-	895	3			N	-0-				-0-						
02	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-				-0-						
04	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-				-0-						
05	1023 N	982	-0-	-41 B	-0-	982	3			N	-0-				-0-						
LELA												WELL #:	1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1240 N	1101	-0-	-139 B	-0-	1101	3			N	-0-				-0-						
01	1271 N	1099	-0-	-172 B	-0-	1099	3			N	-0-				-0-						
02	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-				-0-						
04	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-				-0-						
05	1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			N	-0-				-0-						
PEGGY												WELL #:	1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1023 N	21	-0-	-1002 B	-0-	21	3			N	-0-				-0-						
01	992 N	1	-0-	-991 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-						
02	928 N	1	-0-	-927 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-				-0-						
04	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-				-0-						
05	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-				-0-						
J-BREX COMPANY												427513									
PRICE												WELL #:	1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	2856 - 3448
12	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-						
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-						
02	29 N	5	-0-	-24 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-						
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-						
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-						
WIN												WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952 - 3160
12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-				-0-						
01	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-				-0-						
02	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673	2			N	-0-				-0-						
04	690 N	629	-0-	-61 B	-0-	629	2			N	-0-				-0-						
05	713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572	2			N	-0-				-0-						
LESLIE												WELL #:	1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904 - 3012
12	744 N	506	-0-	-238 B	-0-	506	2			N	-0-				-0-						
01	806 N	575	-0-	-231 B	-0-	575	2			N	-0-				-0-						
02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-				-0-						
04	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535	2			N	-0-				-0-						
05	682 N	514	-0-	-168 B	-0-	514	2			N	-0-				-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144 - 3164
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2		N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
-----												
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140 - 3170
12	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 2		N	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
02	261 N	259	-0-	-2	B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
05	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
-----												
CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
J. W. RESOURCES INC.		427974										
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

-----																
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
SHIRK		WELL #:		1	RRCID -> 027744		COMPL. DATE 12/29/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DON		WELL #:		1	RRCID -> 027814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	403 N	272	-0-	-131	B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	B	-0-				N	-0-					-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3		N	-0-					-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3		N	-0-					-0-
*05	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3		N	-0-					-0-
-----																
ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327		COMPL. DATE 06/16/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2640	-	2752	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MEGAN		WELL #:		1	RRCID -> 157433		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2932	-	3248		
12	2822 N	2822	-0-	-0-	B	-0-	2822	3		N	-0-					-0-
01	2914 N	719	-0-	-2195	B	-0-	719	3		N	-0-					-0-
02	3103 N	2803	-0-	-300	B	-0-	2803	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	3240 N	3240	-0-	-0-	B	-0-	3240	3		N	-0-					-0-
04	3129 N	3129	-0-	-0-	B	-0-	3129	3		N	-0-					-0-
*05	3172 N	3172	-0-	-0-	B	-0-	3172	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164 - 3252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	2904 - 2936			
12	992 N	515	-0-	-477 B	-0-	515	3			N	-0-				-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1305 N	-0-	-0-	-1305 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-				-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-				-0-
*05	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-				-0-
-----															
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2994 - 3072			
12	1426 N	414	-0-	-1012 B	-0-	414	3			N	-0-				-0-
01	2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1711 N	-0-	-0-	-1711 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3			N	-0-				-0-
04	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3			N	-0-				-0-
*05	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 - 3094			
12	1271 N	803	-0-	-468 B	-0-	803	3			N	-0-				-0-
01	2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1595 N	-0-	-0-	-1595 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3			N	-0-				-0-
04	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-				-0-
*05	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-				-0-
-----															
WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2852 - 2988			
12	868 N	324	-0-	-544 B	-0-	324	3			N	-0-				-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1073 N	-0-	-0-	-1073 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-				-0-
*05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-				-0-

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID -> 186893			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3047 - 3186			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID -> 189603			COMPL. DATE 06/17/2002			TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3122 - 3172			
12		310 N	97	-0-	-213 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
04		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
*05		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID -> 193490			COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2954 - 3096			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
-----															
BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID -> 194447			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 3315	PERF. 3148 - 3215			
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-			-0-
*05		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID -> 194732			COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3024 - 3100			
12		496 N	369	-0-	-127 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
01		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-			-0-
02		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JAN		WELL #:		1831	RRCID -> 201034			COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2988 - 3092			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	217 N	97	-0-	-120 B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920		
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051		
-----														
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794		
-----														
12	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
04	720 N	609	-0-	-111 B	-0-	609	3			N	-0-			-0-
05	806 N	591	-0-	-215 B	-0-	591	3			N	-0-			-0-
-----														
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900		
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012		
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		930 N	451	-0-	-479 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1131 N	-0-	-0-	-1131 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
04		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 3	N	-0-			-0-
*05		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
-----												
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2818
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KISMET PROPERTIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LARGE OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRADLEY		WELL #:		2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
01		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
-----												
LASATER & CO, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		1922 N	1847	-0-	-75 B	-0-	1847 2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1719	-0-	-48 B	-0-	1719 2	N	-0-			-0-
02		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1860 N	1570	-0-	-290 B	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1539	-0-	-111 B	-0-	1539 2	N	-0-			-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415							
ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 - 3170
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
02	145 N	88	-0-	-57 B	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
-----											
BULLINGTON		WELL #:		1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1457 N	1354	-0-	-103 B	-0-	1354	2	N	-0-	-0-	
01	1457 N	1218	-0-	-239 B	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	
02	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2	N	-0-	-0-	
04	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2	N	-0-	-0-	
05	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2	N	-0-	-0-	
-----											
LUNT		WELL #:		1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581	2	N	-0-	-0-	
02	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2	N	-0-	-0-	
04	1530 N	1464	-0-	-66 B	-0-	1464	2	N	-0-	-0-	
05	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	
-----											
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	12/25/2021	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 - 3077
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-	-0-	
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2	N	-0-	-0-	
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2	N	-0-	-0-	
05	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	
-----											
MOSS		WELL #:		1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345
12	620 S	585	-0-	-35 B	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
01	589 S	150	-0-	-439 B	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
02	580 S	14	-0-	-566 B	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 S	141	-0-	-448 B	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
04	150 S	3	-0-	-147 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
05	59 S	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
-----											
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162
12	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	
01	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2	N	-0-	-0-	
02	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	477	-0-	-546 B	-0-	477	2	N	-0-	-0-	
04	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	
05	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2	N	-0-	-0-	

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
02		1334 N	1189	-0-	-145 B	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2294 N	2099	-0-	-195 B	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
04		2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3274	-0-	174 B	174	3274 2		N	-0-			-0-
-----													
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265	
-----													
12		1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	969	-0-	-116 B	-0-	969 2		N	-0-			-0-
02		957 N	920	-0-	-37 B	-0-	920 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
04		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2		N	-0-			-0-
05		992 N	990	-0-	-2 B	-0-	990 2		N	-0-			-0-
-----													
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335	
-----													
12		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
02		2030 N	1441	-0-	-589 B	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2263 N	1805	-0-	-458 B	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1300	-0-	-80 B	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
05		1550 N	268	-0-	-1282 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
-----													
LILLIS, MICHAEL D. PUGH		WELL #:		500740	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050	
-----													
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAREXCO, INC. COLLIER		WELL #:		525915	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880	
-----													
12		3286 N	2537	-0-	-749 B	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
01		3658 N	3418	-0-	-240 B	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
02		3413 N	3413	-0-	-0- B	-0-	3413 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3167 N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167 2		N	-0-			-0-
04		3300 N	3271	-0-	-29 B	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
05		3658 N	3285	-0-	-373 B	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
-----													
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922	
-----													
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024													



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560								
ARCHER "F"			WELL #:	1	RRCID -> 166475	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 2858	-	2893	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1740	-0-	-27 B	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1698	-0-	-162 B	-0-	1698 2	N	-0-			-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 2	N	-0-			-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 2	N	-0-			-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 2	N	-0-			-0-
-----											
ARCHER "E"			WELL #:	1	RRCID -> 171910	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 2894	-	2988	
12	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
01	899 N	756	-0-	-143 B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
02	812 N	713	-0-	-99 B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829 2	N	-0-			-0-
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-			-0-
05	775 N	457	-0-	-318 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
-----											
HENSON			WELL #:	1	RRCID -> 278265	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 6367	PERF. 3053	-	3057	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NORTH COUNTRY ENERGY LLC			613782								
NUSBAUM, M. M.			WELL #:	1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	775 N	548	-0-	-227 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
01	806 N	660	-0-	-146 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	374	-0-	-184 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
*05	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
-----											
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			617005								
BLACKSTEN			WELL #:	1	RRCID -> 027822	COMPL. DATE 11/16/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
01	372 N	47	-0-	-325 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
02	261 N	17	-0-	-244 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
-----											
CRISMON			WELL #:	1	RRCID -> 027825	COMPL. DATE 07/26/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
01	341 N	9	-0-	-332 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	203 N	9	-0-	-194 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
HAILE				WELL #:	1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-	-0-			
01	465 N	98	-0-	-367 B	-0-	98 2	N	-0-	-0-			
02	348 N	180	-0-	-168 B	-0-	180 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-	-0-			
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-	-0-			
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-	-0-			
-----												
HAMILTON RENTIE				WELL #:	1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-	-0-			
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-	-0-			
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	-0-			
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-	-0-			
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-	-0-			
-----												
LASLEY-HAYS				WELL #:	1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-	-0-			
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-	-0-			
02	551 N	226	-0-	-325 B	-0-	226 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-	-0-			
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-	-0-			
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-	-0-			
-----												
LASLEY, WALTER				WELL #:	A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-	-0-			
01	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 2	N	-0-	-0-			
02	435 N	249	-0-	-186 B	-0-	249 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	249	-0-	-247 B	-0-	249 2	N	-0-	-0-			
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-	-0-			
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-	-0-			
-----												
OLDAKER, E. E.				WELL #:	1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-	-0-			
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-	-0-			
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2	N	-0-	-0-			
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-	-0-			
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-	-0-			
-----												
WEATHERFORD				WELL #:	A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-	-0-			
01	279 N	69	-0-	-210 B	-0-	69 2	N	-0-	-0-			
02	145 N	6	-0-	-139 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-			
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-	-0-			

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11 2			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10 B	-0-		19 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		19 2			N	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 2			N	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-		30 2			N	-0-	-0-
-----												
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573								
STEEL		WELL #:		2	RRCID ->	150984	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3130 -	3462
12	937 N	937	-0-	-0- B	-0-		937 3			N	-0-	-0-
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-		788 3			N	-0-	-0-
02	617 N	617	-0-	-0- B	-0-		617 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-		567 3			N	-0-	-0-
*04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-		678 3			N	-0-	-0-
*05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-		668 3			N	-0-	-0-
-----												
TERRELL		WELL #:		A 1	RRCID ->	162222	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3220 -	3376
12	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-		1534 3			N	-0-	-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-		1501 3			N	-0-	-0-
02	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-		1405 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-		1506 3			N	-0-	-0-
*04	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-		1460 3			N	-0-	-0-
*05	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-		1505 3			N	-0-	-0-
-----												
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
PRONGER		WELL #:		1	RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2974 -	3211
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-		254 2			N	-0-	-0-
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-		301 2			N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-		199 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-		213 2			N	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DAHL		WELL #:		105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 2758 -	2912
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 2			N	-0-	-0-
01	527 N	4	-0-	-523 B	-0-		4 2			N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-		224 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	654 N	654	-0-	-0- B	-0-		654 2			N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
BENNETT		WELL #:		A 1	RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1953 N	1646	-0-	-307 B	-0-		1646 3			N	-0-	-0-
01	1829 N	1442	-0-	-387 B	-0-		1442 3			N	-0-	-0-
02	1653 N	1405	-0-	-248 B	-0-		1405 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-		1695 3			N	-0-	-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-		1813 3			N	-0-	-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-		1790 3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1603	-0-	-350 B	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
02	1798 N	1558	-0-	-240 B	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1816	-0-	-106 B	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3	N	-0-			-0-
-----												
EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1643 N	1427	-0-	-216 B	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1150	-0-	-400 B	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
02	1392 N	1106	-0-	-286 B	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1298	-0-	-128 B	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
-----												
KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1519 N	1312	-0-	-207 B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1226	-0-	-262 B	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1237	-0-	-97 B	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
-----												
NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
01	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
02	348 N	281	-0-	-67 B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
-----												
OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1085 N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	905	-0-	-149 B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
02	986 N	840	-0-	-146 B	-0-	840	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3	N	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3	N	-0-			-0-
-----												
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
01	527 N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
02	522 N	399	-0-	-123 B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460	3	N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
05	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346	3	N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	1497	3	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1353	-0-	-166 B	-0-	1353	3	N	-0-		-0-	
02	1450 N	1280	-0-	-170 B	-0-	1280	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1466	-0-	-22 B	-0-	1466	3	N	-0-		-0-	
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1302	-0-	-62 B	-0-	1302	3	N	-0-		-0-	
-----												
TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1271 N	1270	-0-	-1 B	-0-	1270	3	N	-0-		-0-	
01	1271 N	1074	-0-	-197 B	-0-	1074	3	N	-0-		-0-	
02	1189 N	1011	-0-	-178 B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1195	-0-	-76 B	-0-	1195	3	N	-0-		-0-	
04	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3	N	-0-		-0-	
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3	N	-0-		-0-	
-----												
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	620 N	199	-0-	-421 B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	725 N	188	-0-	-537 B	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3	N	-0-		-0-	
04	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-		-0-	
05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-		-0-	
-----												
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3872 N	3872	-0-	-0- B	-0-	3872	3	N	-0-		-0-	
01	3875 N	3313	-0-	-562 B	-0-	3313	3	N	-0-		-0-	
02	3625 N	3407	-0-	-218 B	-0-	3407	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3875 N	3622	-0-	-253 B	-0-	3622	3	N	-0-		-0-	
04	3892 N	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	3	N	-0-		-0-	
05	3627 N	3598	-0-	-29 B	-0-	3598	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231	
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
02	87 N	74	-0-	-13 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
05	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
-----												
FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1621	-0-	-332 B	-0-	1621	3	N	-0-		-0-	
02	1885 N	1770	-0-	-115 B	-0-	1770	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	1707	-0-	-401 B	-0-	1707	3	N	-0-		-0-	
04	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3	N	-0-		-0-	
05	1891 N	1581	-0-	-310 B	-0-	1581	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1085 N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
01	992 N	907	-0-	-85 B	-0-	907	3	N	-0-		-0-
02	928 N	884	-0-	-44 B	-0-	884	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
04	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3	N	-0-		-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
-----											
HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	162	-0-	-985 B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
02	1044 N	488	-0-	-556 B	-0-	488	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1240 N	830	-0-	-410 B	-0-	830	3	N	-0-		-0-
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-		-0-
05	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3	N	-0-		-0-
-----											
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2108 N	1771	-0-	-337 B	-0-	1771	3	N	-0-		-0-
01	2201 N	1734	-0-	-467 B	-0-	1734	3	N	-0-		-0-
02	2059 N	1835	-0-	-224 B	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1767 N	1649	-0-	-118 B	-0-	1649	3	N	-0-		-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1516	-0-	-437 B	-0-	1516	3	N	-0-		-0-
-----											
PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1922 N	1633	-0-	-289 B	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1555	-0-	-150 B	-0-	1555	3	N	-0-		-0-
02	1595 N	1516	-0-	-79 B	-0-	1516	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1643 N	1579	-0-	-64 B	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1511	-0-	-101 B	-0-	1511	3	N	-0-		-0-
-----											
PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	3038 N	1256	-0-	-1782 B	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
01	3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-			N	-0-		-0-
02	2494 N	2246	-0-	-248 B	-0-	2246	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4836 N	4836	-0-	-0- B	-0-	4836	3	N	-0-		-0-
04	3680 N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3	N	-0-		-0-
05	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3	N	-0-		-0-
-----											
SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1292	-0-	-320 B	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
02	1479 N	1342	-0-	-137 B	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1643 N	1186	-0-	-457 B	-0-	1186	3	N	-0-		-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1111	-0-	-315 B	-0-	1111	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SPUR		WELL #:	1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	1809	-0-	-299 B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
02		2001 N	1811	-0-	-190 B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2201 N	1752	-0-	-449 B	-0-	1752 3	N	-0-			-0-
04		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3	N	-0-			-0-
05		1922 N	1619	-0-	-303 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3	N	-0-			-0-
01		2449 N	2115	-0-	-334 B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
02		2291 N	2120	-0-	-171 B	-0-	2120 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2511 N	1943	-0-	-568 B	-0-	1943 3	N	-0-			-0-
04		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436 3	N	-0-			-0-
05		2263 N	1860	-0-	-403 B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
HOLT -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		1550 N	315	-0-	-1235 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1218 N	523	-0-	-695 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511 3	N	-0-			-0-
04		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
05		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 3	N	-0-			-0-
CROWE, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		1922 N	1619	-0-	-303 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	816	-0-	-1013 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
02		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1612 N	1578	-0-	-34 B	-0-	1578 3	N	-0-			-0-
04		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1420	-0-	-409 B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
01		620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
02		783 N	690	-0-	-93 B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
04		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
05		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
EVERETT, R. K.		WELL #:	1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		6355 N	5903	-0-	-452 B	-0-	5903 3	N	-0-			-0-
01		6138 N	3985	-0-	-2153 B	-0-	3985 3	N	-0-			-0-
02		5743 N	5743	-0-	-0- B	-0-	5743 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5890 N	5845	-0-	-45 B	-0-	5845 3	N	-0-			-0-
04		5647 N	5647	-0-	-0- B	-0-	5647 3	N	-0-			-0-
05		6138 N	5129	-0-	-1009 B	-0-	5129 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1736 N	269	-0-	-1467 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
01	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-		N	-0-			-0-
02	1392 N	468	-0-	-924 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
04	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3	N	-0-			-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428 3	N	-0-			-0-
-----											
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	981	-0-	-121 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1209 N	966	-0-	-243 B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
-----											
ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2728 N	2514	-0-	-214 B	-0-	2514 3	N	-0-			-0-
01	2635 N	1947	-0-	-688 B	-0-	1947 3	N	-0-			-0-
02	2436 N	1613	-0-	-823 B	-0-	1613 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2511 N	2459	-0-	-52 B	-0-	2459 3	N	-0-			-0-
04	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414 3	N	-0-			-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 3	N	-0-			-0-
-----											
TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1227	-0-	-447 B	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560 3	N	-0-			-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1530	-0-	-175 B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
-----											
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2325 N	2227	-0-	-98 B	-0-	2227 3	N	-0-			-0-
01	2356 N	1833	-0-	-523 B	-0-	1833 3	N	-0-			-0-
02	2175 N	1985	-0-	-190 B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2232 N	1961	-0-	-271 B	-0-	1961 3	N	-0-			-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-			-0-
05	2108 N	1997	-0-	-111 B	-0-	1997 3	N	-0-			-0-
-----											
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	758	-0-	-730 B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1394	-0-	-94 B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1922 N	1920	-0-	-2 B	-0-	1920 3	N	-0-		-0-	
01	2015 N	1892	-0-	-123 B	-0-	1892 3	N	-0-		-0-	
02	1914 N	1677	-0-	-237 B	-0-	1677 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1922 N	1337	-0-	-585 B	-0-	1337 3	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1524	-0-	-306 B	-0-	1524 3	N	-0-		-0-	
05	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3	N	-0-		-0-	
-----											
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3	N	-0-		-0-	
01	1891 N	1612	-0-	-279 B	-0-	1612 3	N	-0-		-0-	
02	1740 N	1601	-0-	-139 B	-0-	1601 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1860 N	1668	-0-	-192 B	-0-	1668 3	N	-0-		-0-	
04	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 3	N	-0-		-0-	
05	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3	N	-0-		-0-	
-----											
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	155 N	33	-0-	-122 B	-0-	33 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	24	-0-	-131 B	-0-	24 3	N	-0-		-0-	
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
-----											
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	372 N	142	-0-	-230 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	319 N	162	-0-	-157 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-	
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-	
-----											
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 3	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1544	-0-	-409 B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-	
02	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1953 N	1926	-0-	-27 B	-0-	1926 3	N	-0-		-0-	
04	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 3	N	-0-		-0-	
05	1829 N	1733	-0-	-96 B	-0-	1733 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	N	-0-		-0-	
01	992 N	628	-0-	-364	B	-0-	628	3	N	-0-		-0-	
02	899 N	816	-0-	-83	B	-0-	816	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3	N	-0-		-0-	
04	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3	N	-0-		-0-	
05	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3	N	-0-		-0-	
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3	N	-0-		-0-	
01	558 N	503	-0-	-55	B	-0-	503	3	N	-0-		-0-	
02	522 N	501	-0-	-21	B	-0-	501	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-		-0-	
04	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3	N	-0-		-0-	
05	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3	N	-0-		-0-	
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2221 N	2221	-0-	-0-	B	-0-	2221	3	N	-0-		-0-	
01	2201 N	1979	-0-	-222	B	-0-	1979	3	N	-0-		-0-	
02	2059 N	1604	-0-	-455	B	-0-	1604	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2232 N	812	-0-	-1420	B	-0-	812	3	N	-0-		-0-	
04	1920 N	778	-0-	-1142	B	-0-	778	3	N	-0-		-0-	
05	2045 N	2045	-0-	-0-	B	-0-	2045	3	N	-0-		-0-	
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2643 N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	3	N	-0-		-0-	
01	2635 N	2354	-0-	-281	B	-0-	2354	3	N	-0-		-0-	
02	2436 N	2255	-0-	-181	B	-0-	2255	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2635 N	2086	-0-	-549	B	-0-	2086	3	N	-0-		-0-	
04	2509 N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	3	N	-0-		-0-	
05	2418 N	2317	-0-	-101	B	-0-	2317	3	N	-0-		-0-	
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3	N	-0-		-0-	
01	713 N	686	-0-	-27	B	-0-	686	3	N	-0-		-0-	
02	783 N	753	-0-	-30	B	-0-	753	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	837 N	554	-0-	-283	B	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
04	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3	N	-0-		-0-	
05	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1234	-0-	-161 B	-0-	1234 3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1126	-0-	-179 B	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	1218	-0-	-177 B	-0-	1218 3	N	-0-			-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	890	-0-	-319 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
-----											
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1287	-0-	-263 B	-0-	1287 3	N	-0-			-0-
02	1450 N	1359	-0-	-91 B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1581 N	1341	-0-	-240 B	-0-	1341 3	N	-0-			-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
-----											
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	651 N	358	-0-	-293 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-
02	580 N	222	-0-	-358 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
-----											
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300
12	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	785	-0-	-393 B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	999	-0-	-103 B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147 N	1070	-0-	-77 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
-----											
NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	496 N	194	-0-	-302 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-
02	406 N	284	-0-	-122 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
-----											
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	496 N	163	-0-	-333 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
02	435 N	174	-0-	-261 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE, L. M. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19 B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L. M. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1829 N	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1230	-0-	-568 B	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1557	-0-	-117 B	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	958	-0-	-242 B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	945	-0-	-822 B	-0-	945	3	N	-0-			-0-
-----												
SCHAFER, R. D.		WELL #:	1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	713 N	288	-0-	-425 B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
02	609 N	109	-0-	-500 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
-----												
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1477	-0-	-321 B	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1509	-0-	-202 B	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1643	-0-	-62 B	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
04	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
05	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
-----												
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	1674 N	1814	-0-	140 B	-6816	1814	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1583	-0-	-91 B	-6816	1583	3	N	-0-			-0-
02	1595 N	1541	-0-	-54 B	-6816	1541	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6816											
03	1829 N	1259	-0-	-570 B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1540	-0-	-103 B	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
-----												
WHORTON, W. A. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3	N	-0-			-0-

-----											
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
12	2294 N	1647	-0-	-647 B	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
01	2139 N	1301	-0-	-838 B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
02	2059 N	2041	-0-	-18 B	-0-	2041 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 3	N	-0-			-0-
04	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1791	-0-	-379 B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
-----											
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2511 N	2176	-0-	-335 B	-0-	2176 3	N	-0-			-0-
01	2356 N	1978	-0-	-378 B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
02	2233 N	1770	-0-	-463 B	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2170 N	1733	-0-	-437 B	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
04	1920 N	1524	-0-	-396 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1825	-0-	-66 B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
-----											
BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	651 N	110	-0-	-541 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-
02	551 N	122	-0-	-429 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
-----											
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
01	930 N	730	-0-	-200 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
05	930 N	743	-0-	-187 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
-----											
BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1035	-0-	-143 B	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1178 N	1080	-0-	-98 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
05	1147 N	961	-0-	-186 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
-----											
BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	N	-0-			-0-
01	1519 N	686	-0-	-833 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1275	-0-	-146 B	-0-	1275 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CAMERON-WALLS				WELL #:	1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-			-0-
01	806 N	758	-0-	-48	B	-0-	758	3			N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	775 N	773	-0-	-2	B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
05	775 N	757	-0-	-18	B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
-----															
CARTER -ET- -AL-				WELL #:	A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	279 N	83	-0-	-196	B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-			-0-
02	203 N	12	-0-	-191	B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 N	14	-0-	-79	B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
-----															
CHEATHAM				WELL #:	1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1240 S	1205	-0-	-35	B	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
01	1271 S	1142	-0-	-129	B	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
02	1160 S	1121	-0-	-39	B	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1209 S	1183	-0-	-26	B	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
04	1129 S	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
05	1209 S	815	-0-	-394	B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
-----															
DAWELL				WELL #:	1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
01	1705 N	1567	-0-	-138	B	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
02	1595 N	1504	-0-	-91	B	-0-	1504	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1581 N	1565	-0-	-16	B	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
04	1530 N	1468	-0-	-62	B	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
05	1612 N	1190	-0-	-422	B	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
-----															
DONELSON, B. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2756 -	2899	
12	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	150 N	44	-0-	-106	B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID -> 028067			COMPL. DATE 09/09/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466 3		N	-0-		-0-	
01		2759 N	2605	-0-	-154 B	-0-	2605 3		N	-0-		-0-	
02		2523 N	2413	-0-	-110 B	-0-	2413 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 3		N	-0-		-0-	
04		2520 N	2462	-0-	-58 B	-0-	2462 3		N	-0-		-0-	
05		2573 N	2511	-0-	-62 B	-0-	2511 3		N	-0-		-0-	
-----													
DOOLEY		WELL #:		4	RRCID -> 028070			COMPL. DATE 10/02/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761 3		N	-0-		-0-	
01		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3		N	-0-		-0-	
02		1682 N	1646	-0-	-36 B	-0-	1646 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1767 N	1735	-0-	-32 B	-0-	1735 3		N	-0-		-0-	
04		1710 N	1686	-0-	-24 B	-0-	1686 3		N	-0-		-0-	
05		1767 N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745 3		N	-0-		-0-	
-----													
ELLISON		WELL #:		1	RRCID -> 028071			COMPL. DATE 09/13/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3		N	-0-		-0-	
01		1426 N	1247	-0-	-179 B	-0-	1247 3		N	-0-		-0-	
02		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1048	-0-	-533 B	-0-	1048 3		N	-0-		-0-	
04		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3		N	-0-		-0-	
05		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3		N	-0-		-0-	
-----													
FEDRIC		WELL #:		1	RRCID -> 028072			COMPL. DATE 08/02/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-		-0-	
01		775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745 3		N	-0-		-0-	
02		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 3		N	-0-		-0-	
04		720 N	703	-0-	-17 B	-0-	703 3		N	-0-		-0-	
05		744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714 3		N	-0-		-0-	
-----													
FISHER		WELL #:		1	RRCID -> 028073			COMPL. DATE 11/02/1946			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-		-0-	
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-		-0-	
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
04		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
05		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
-----													
FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 028074			COMPL. DATE 06/12/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3		N	-0-		-0-	
01		1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314 3		N	-0-		-0-	
02		1305 N	1250	-0-	-55 B	-0-	1250 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1364 N	1320	-0-	-44 B	-0-	1320 3		N	-0-		-0-	
04		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3		N	-0-		-0-	
05		1333 N	1180	-0-	-153 B	-0-	1180 3		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #:	1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3	N	-0-		-0-	
01	2511 N	1550	-0-	-961 B	-0-	1550	3	N	-0-		-0-	
02	2146 N	1885	-0-	-261 B	-0-	1885	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015 N	1828	-0-	-187 B	-0-	1828	3	N	-0-		-0-	
04	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3	N	-0-		-0-	
05	2015 N	1951	-0-	-64 B	-0-	1951	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES				WELL #:	4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1415	-0-	-228 B	-0-	1415	3	N	-0-		-0-	
02	1450 N	1392	-0-	-58 B	-0-	1392	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1550 N	1459	-0-	-91 B	-0-	1459	3	N	-0-		-0-	
04	1380 N	1318	-0-	-62 B	-0-	1318	3	N	-0-		-0-	
05	1488 N	1049	-0-	-439 B	-0-	1049	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES				WELL #:	5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	4080 N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	3	N	-0-		-0-	
01	4495 N	3022	-0-	-1473 B	-0-	3022	3	N	-0-		-0-	
02	4756 N	3543	-0-	-1213 B	-0-	3543	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4092 N	3426	-0-	-666 B	-0-	3426	3	N	-0-		-0-	
04	3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644	3	N	-0-		-0-	
05	3782 N	3488	-0-	-294 B	-0-	3488	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES				WELL #:	6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-		-0-	
01	2294 N	1754	-0-	-540 B	-0-	1754	3	N	-0-		-0-	
02	1914 N	1739	-0-	-175 B	-0-	1739	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1891 N	1799	-0-	-92 B	-0-	1799	3	N	-0-		-0-	
04	1710 N	1557	-0-	-153 B	-0-	1557	3	N	-0-		-0-	
05	1860 N	1349	-0-	-511 B	-0-	1349	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES				WELL #:	7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330
12	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3	N	-0-		-0-	
01	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3	N	-0-		-0-	
02	754 N	720	-0-	-34 B	-0-	720	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	686	-0-	-89 B	-0-	686	3	N	-0-		-0-	
04	720 N	600	-0-	-120 B	-0-	600	3	N	-0-		-0-	
05	775 N	455	-0-	-320 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES				WELL #:	8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1364 N	1097	-0-	-267 B	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
01	1488 N	1171	-0-	-317 B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-	
02	1537 N	1531	-0-	-6 B	-0-	1531	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3	N	-0-		-0-	
04	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3	N	-0-		-0-	
05	1643 N	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	3	N	-0-		-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1576	-0-	-253 B	-0-	1576	3	N	-0-		-0-
02	1653 N	1567	-0-	-86 B	-0-	1567	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1736 N	1649	-0-	-87 B	-0-	1649	3	N	-0-		-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1525	-0-	-149 B	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1888	-0-	-65 B	-0-	1888	3	N	-0-		-0-
02	1856 N	1785	-0-	-71 B	-0-	1785	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1984 N	1883	-0-	-101 B	-0-	1883	3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1772	-0-	-58 B	-0-	1772	3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1553	-0-	-369 B	-0-	1553	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
01	465 N	333	-0-	-132 B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
02	435 N	425	-0-	-10 B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
04	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-
05	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3	N	-0-		-0-
01	837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759	3	N	-0-		-0-
02	754 N	694	-0-	-60 B	-0-	694	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3	N	-0-		-0-
04	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3	N	-0-		-0-
05	744 N	703	-0-	-41 B	-0-	703	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1112	-0-	-19 B	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1132	-0-	-38 B	-0-	1132	3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1565	-0-	-78 B	-0-	1565	3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1431	-0-	-106 B	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1581 N	1511	-0-	-70 B	-0-	1511	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1443	-0-	-57 B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1376	-0-	-143 B	-0-	1376	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1245	-0-	-88 B	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
02	1189 N	1120	-0-	-69 B	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1063	-0-	-146 B	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1416	-0-	-134 B	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
02	1392 N	1324	-0-	-68 B	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1333	-0-	-47 B	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1197	-0-	-229 B	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
12	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1327	-0-	-254 B	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1174	-0-	-189 B	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1395 N	1185	-0-	-210 B	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1150	-0-	-140 B	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1109	-0-	-131 B	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
02	319 N	295	-0-	-24 B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
04	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3	N	-0-			-0-
05	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3	N	-0-			-0-
01	2418 N	1856	-0-	-562 B	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
02	2175 N	1131	-0-	-1044 B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2356 N	2322	-0-	-34 B	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
05	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
02	609 N	576	-0-	-33 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
04	540 N	466	-0-	-74 B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
05	620 N	317	-0-	-303 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
02	1015 N	994	-0-	-21 B	-0-	994 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1085 N	980	-0-	-105 B	-0-	980 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	942	-0-	-78 B	-0-	942 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	766	-0-	-288 B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 3		N	-0-			-0-
01	2325 N	2228	-0-	-97 B	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
02	2320 N	2184	-0-	-136 B	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2449 N	2269	-0-	-180 B	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
05	2325 N	1643	-0-	-682 B	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1014	-0-	-164 B	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
02	1044 N	989	-0-	-55 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
04	990 N	982	-0-	-8 B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	778	-0-	-276 B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1626	-0-	-141 B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
02	1566 N	1554	-0-	-12 B	-0-	1554 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1705 N	1610	-0-	-95 B	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1532	-0-	-28 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1204	-0-	-470 B	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3691 N	3691	-0-	-0- B	-0-	3691 3		N	-0-			-0-
01	3844 N	3388	-0-	-456 B	-0-	3388 3		N	-0-			-0-
02	3451 N	3283	-0-	-168 B	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3689 N	3420	-0-	-269 B	-0-	3420 3		N	-0-			-0-
04	3270 N	3151	-0-	-119 B	-0-	3151 3		N	-0-			-0-
05	3503 N	2529	-0-	-974 B	-0-	2529 3		N	-0-			-0-
-----												
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
01	496 N	328	-0-	-168 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-	
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499 3	N	-0-		-0-	
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-		-0-	
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-	
-----											
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	922	-0-	-721 B	-0-	922 3	N	-0-		-0-	
02	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1798 N	1705	-0-	-93 B	-0-	1705 3	N	-0-		-0-	
04	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-		-0-	
05	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-		-0-	
-----											
HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1810	-0-	-143 B	-0-	1810 3	N	-0-		-0-	
02	1769 N	1690	-0-	-79 B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797 3	N	-0-		-0-	
04	1740 N	1715	-0-	-25 B	-0-	1715 3	N	-0-		-0-	
05	1798 N	1686	-0-	-112 B	-0-	1686 3	N	-0-		-0-	
-----											
HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 3	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	1214 3	N	-0-		-0-	
02	1189 N	1142	-0-	-47 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-	
04	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	2441	-0-	-659 B	2482	2441	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2391	-0-	-709 B	1773	2391	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2228	-0-	-672 B	1101	2228	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1101										
03	3100 N	2387	-0-	-713 B	388	2387	3	N	-0-			-0-
04	2700 N	2312	-0-	-388 B	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	2358	-0-	-29 B	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3	N	-0-			-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1643 N	1578	-0-	-65 B	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1511	-0-	-19 B	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1408	-0-	-235 B	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
-----												
JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	496 N	166	-0-	-330 B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
02	406 N	55	-0-	-351 B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	08/01/1954	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3165 - 3300	
12	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3	N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	806 N	666	-0-	-140 B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3	N	-0-			-0-
05	930 N	627	-0-	-303 B	-0-	627	3	N	-0-			-0-
-----												
KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2024												
-----												
KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	914	-0-	-636 B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1215	-0-	-61 B	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1302 N	1240	-0-	-62 B	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1177	-0-	-125 B	-0-	1177	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
01	2387 N	1980	-0-	-407 B	-0-	1980	3	N	-0-		-0-
02	2175 N	2145	-0-	-30 B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2294 N	2272	-0-	-22 B	-0-	2272	3	N	-0-		-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
05	2294 N	2132	-0-	-162 B	-0-	2132	3	N	-0-		-0-
-----											
LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-		-0-
01	496 N	388	-0-	-108 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
02	464 N	462	-0-	-2 B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
05	496 N	274	-0-	-222 B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
-----											
MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240
12	992 N	911	-0-	-81 B	-0-	911	3	N	-0-		-0-
01	651 N	159	-0-	-492 B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
02	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3	N	-0-		-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3	N	-0-		-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3	N	-0-		-0-
-----											
POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3	N	-0-		-0-
01	2573 N	2370	-0-	-203 B	-0-	2370	3	N	-0-		-0-
02	2842 N	2202	-0-	-640 B	-0-	2202	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2759 N	2304	-0-	-455 B	-0-	2304	3	N	-0-		-0-
04	2280 N	2169	-0-	-111 B	-0-	2169	3	N	-0-		-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1538	-0-	-136 B	-0-	1538	3	N	-0-		-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1497	-0-	-3 B	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
05	1550 N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
02	1189 N	639	-0-	-550 B	-0-	639	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1178 N	647	-0-	-531 B	-0-	647	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	881	-0-	-229 B	-0-	881	3	N	-0-		-0-
05	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 3	N	-0-		-0-	
01	775 N	763	-0-	-12	B	-0-	763 3	N	-0-		-0-	
02	725 N	703	-0-	-22	B	-0-	703 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 3	N	-0-		-0-	
04	750 N	726	-0-	-24	B	-0-	726 3	N	-0-		-0-	
05	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750 3	N	-0-		-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683 3	N	-0-		-0-	
01	713 N	641	-0-	-72	B	-0-	641 3	N	-0-		-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	682 N	681	-0-	-1	B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
04	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 3	N	-0-		-0-	
05	682 N	681	-0-	-1	B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627 3	N	-0-		-0-	
01	1581 N	1363	-0-	-218	B	-0-	1363 3	N	-0-		-0-	
02	1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1612 N	1544	-0-	-68	B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-	
04	1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-	
05	1643 N	1360	-0-	-283	B	-0-	1360 3	N	-0-		-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 5	RRCID ->	028140	COMPL. DATE	04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
01	558 N	502	-0-	-56	B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
02	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529 3	N	-0-		-0-	
04	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
05	527 N	203	-0-	-324	B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 6	RRCID ->	028141	COMPL. DATE	05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260 3	N	-0-		-0-	
01	1333 N	1246	-0-	-87	B	-0-	1246 3	N	-0-		-0-	
02	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1271 N	1239	-0-	-32	B	-0-	1239 3	N	-0-		-0-	
04	1200 N	1154	-0-	-46	B	-0-	1154 3	N	-0-		-0-	
05	1302 N	1100	-0-	-202	B	-0-	1100 3	N	-0-		-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 - 4585	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 8	RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3		N	-0-		-0-	
01	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863 3		N	-0-		-0-	
02	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849 3		N	-0-		-0-	
04	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810 3		N	-0-		-0-	
05	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 3		N	-0-		-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 9	RRCID ->	028144	COMPL. DATE	06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3		N	-0-		-0-	
01	1550 N	1403	-0-	-147 B	-0-	1403 3		N	-0-		-0-	
02	1392 N	1374	-0-	-18 B	-0-	1374 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1488 N	1432	-0-	-56 B	-0-	1432 3		N	-0-		-0-	
04	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3		N	-0-		-0-	
05	1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	1404 3		N	-0-		-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-		-0-	
01	961 N	788	-0-	-173 B	-0-	788 3		N	-0-		-0-	
02	870 N	846	-0-	-24 B	-0-	846 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852 3		N	-0-		-0-	
04	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3		N	-0-		-0-	
05	899 N	727	-0-	-172 B	-0-	727 3		N	-0-		-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 14	RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3		N	-0-		-0-	
01	1395 N	1292	-0-	-103 B	-0-	1292 3		N	-0-		-0-	
02	1479 N	1153	-0-	-326 B	-0-	1153 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1581 N	1174	-0-	-407 B	-0-	1174 3		N	-0-		-0-	
04	1260 N	1245	-0-	-15 B	-0-	1245 3		N	-0-		-0-	
05	1240 N	1132	-0-	-108 B	-0-	1132 3		N	-0-		-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749 3		N	-0-		-0-	
01	2418 N	2275	-0-	-143 B	-0-	2275 3		N	-0-		-0-	
02	2610 N	1868	-0-	-742 B	-0-	1868 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2759 N	1875	-0-	-884 B	-0-	1875 3		N	-0-		-0-	
04	2190 N	2122	-0-	-68 B	-0-	2122 3		N	-0-		-0-	
05	1984 N	1884	-0-	-100 B	-0-	1884 3		N	-0-		-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 16	RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3		N	-0-		-0-	
01	961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 3		N	-0-		-0-	
02	870 N	864	-0-	-6 B	-0-	864 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 3		N	-0-		-0-	
04	870 N	864	-0-	-6 B	-0-	864 3		N	-0-		-0-	
05	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870 3		N	-0-		-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 18	RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3		N	-0-			-0-
02	957 N	617	-0-	-340 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	627	-0-	-148 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
04	690 N	592	-0-	-98 B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
05	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
01	1860 N	1805	-0-	-55 B	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
02	1711 N	1693	-0-	-18 B	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1753	-0-	-76 B	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1674	-0-	-66 B	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1651	-0-	-147 B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1123	-0-	-86 B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1089	-0-	-13 B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PRICE		WELL #:		D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1036	-0-	-421 B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
02	1334 N	1321	-0-	-13 B	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1268	-0-	-158 B	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1044	-0-	-382 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1000	-0-	-209 B	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
02	1073 N	1050	-0-	-23 B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	987	-0-	-129 B	-0-	987 3		N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		27	RRCID -> 028162			COMPL. DATE 08/02/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
01		1209 N	1074	-0-	-135 B	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
02		1131 N	1115	-0-	-16 B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 28	RRCID -> 028163			COMPL. DATE 02/07/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
01		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02		696 N	675	-0-	-21 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
04		720 N	673	-0-	-47 B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
05		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 29	RRCID -> 028164			COMPL. DATE 06/12/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
01		1736 N	1395	-0-	-341 B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
02		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1612 N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1541	-0-	-133 B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID -> 028166			COMPL. DATE 03/18/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
01		1302 N	1181	-0-	-121 B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
02		1160 N	1087	-0-	-73 B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 32	RRCID -> 028167			COMPL. DATE 03/18/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
01		2170 N	1939	-0-	-231 B	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
02		1914 N	1873	-0-	-41 B	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2015 N	1923	-0-	-92 B	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1834	-0-	-56 B	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
05		2015 N	1809	-0-	-206 B	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 33	RRCID -> 028168			COMPL. DATE 07/17/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
12		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
01		744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02		667 N	644	-0-	-23 B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		682 N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
04		660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
05		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3	N	-0-			-0-
01	2821 N	2604	-0-	-217 B	-0-	2604	3	N	-0-			-0-
02	2552 N	2462	-0-	-90 B	-0-	2462	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2666 N	2536	-0-	-130 B	-0-	2536	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	2233	-0-	-287 B	-0-	2233	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2425	-0-	-210 B	-0-	2425	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #:		D 35	RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3	N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
02	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
04	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
05	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
04	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
05	465 N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
-----												
SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1692	-0-	-137 B	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1651	-0-	-31 B	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1736 N	1714	-0-	-22 B	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1639	-0-	-11 B	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1620	-0-	-147 B	-0-	1620	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1643 N	1594	-0-	-49 B	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1511	-0-	-49 B	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1330	-0-	-344 B	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A
12	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
02	1305 N	585	-0-	-720 B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	543	-0-	-759 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
04	780 N	473	-0-	-307 B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
05	620 N	449	-0-	-171 B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WISEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
04	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
05	310 N	177	-0-	-133 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
-----												
WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	155 N	1565	-0-	1410 B	-6999	1565	3	N	-0-			-0-
01	2015 N	1688	-0-	-327 B	-6999	1688	3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1524	-0-	-42 B	-6999	1524	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6999											
03	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1037	-0-	-583 B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1138	-0-	-505 B	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
-----												
CLARK, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
01	2170 N	996	-0-	-1174 B	-0-	996	3	N	-0-			-0-
02	1856 N	1766	-0-	-90 B	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
BIVINS ESTATE		WELL #:	1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS ESTATE		WELL #:	1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084 - 3222
12	713 N	204	-0-	-509	B	-0-	204	3	N	-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	B	-0-			N	-0-
02	783 N	324	-0-	-459	B	-0-	324	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3	N	-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3	N	-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3	N	-0-
-----										
STILLWELL		WELL #:	1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 - 3213
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
BOULWARE		WELL #:	2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 - 3280
12	2263 N	1989	-0-	-274	B	-0-	1989	3	N	-0-
01	2170 N	1703	-0-	-467	B	-0-	1703	3	N	-0-
02	1972 N	1592	-0-	-380	B	-0-	1592	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1984 N	1932	-0-	-52	B	-0-	1932	3	N	-0-
04	2095 N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	3	N	-0-
05	2028 N	2028	-0-	-0-	B	-0-	2028	3	N	-0-
-----										
MACY		WELL #:	1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191
12	558 N	528	-0-	-30	B	-0-	528	3	N	-0-
01	496 N	459	-0-	-37	B	-0-	459	3	N	-0-
02	493 N	385	-0-	-108	B	-0-	385	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	527 N	399	-0-	-128	B	-0-	399	3	N	-0-
04	450 N	434	-0-	-16	B	-0-	434	3	N	-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3	N	-0-
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207
12	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3	N	-0-
01	527 N	504	-0-	-23	B	-0-	504	3	N	-0-
02	522 N	500	-0-	-22	B	-0-	500	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	558 N	553	-0-	-5	B	-0-	553	3	N	-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3	N	-0-
05	527 N	492	-0-	-35	B	-0-	492	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3225 - 3248	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3	N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1023 N	761	-0-	-262	B	-0-	761	3	N	-0-			-0-
04	810 N	698	-0-	-112	B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
05	806 N	659	-0-	-147	B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
MCMURRY				WELL #:	3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3117 - 3268
12	2012 N	2012	-0-	-0-	B	-0-	2012	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1139	-0-	-8	B	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
02	2363 N	2363	-0-	-0-	B	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2039 N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
05	2511 N	1977	-0-	-534	B	-0-	1977	3	N	-0-			-0-
GOCHNAUR				WELL #:	M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
CARTER -ET- -AL-				WELL #:	2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
ATHA				WELL #:	2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915
12	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
01	682 N	577	-0-	-105	B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	651 N	621	-0-	-30	B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3	N	-0-			-0-
05	651 N	520	-0-	-131	B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
VERNA -A-				WELL #:	1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210
12	1674 N	1532	-0-	-142	B	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1321	-0-	-291	B	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
02	1508 N	1269	-0-	-239	B	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1519 N	1483	-0-	-36	B	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3172 - 3308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2938 - 5558				
12	682 N	191	-0-	-491 B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-				-0-
02	754 N	103	-0-	-651 B	-0-	103	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-				-0-
04	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-				-0-
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-				-0-
-----															
CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3051 - 3118				
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-				-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1653 N	639	-0-	-1014 B	-0-	639	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3100 N	3119	-0-	19 B	-0-	3119	3	19		N	-0-				-0-
04	2641 N	2622	-0-	-19 B	-0-	2622	3			N	-0-				-0-
05	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-				-0-
-----															
WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3253 - 3362				
12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-				-0-
01	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879	3			N	-0-				-0-
02	841 N	822	-0-	-19 B	-0-	822	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	899 N	865	-0-	-34 B	-0-	865	3			N	-0-				-0-
04	840 N	833	-0-	-7 B	-0-	833	3			N	-0-				-0-
05	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3			N	-0-				-0-
-----															
SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 3148 - 3218				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
-----												
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330
12	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
01	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	341 N	250	-0-	-91	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
04	510 N	272	-0-	-238	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	293	-0-	-17	B	-0-	293	3	N	-0-	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302			
12	2036 N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
01	2232 N	1969	-0-	-263	B	-0-	1969	3			N	-0-			-0-
02	2001 N	1865	-0-	-136	B	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2046 N	1972	-0-	-74	B	-0-	1972	3			N	-0-			-0-
04	1920 N	1874	-0-	-46	B	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
05	1984 N	1809	-0-	-175	B	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330			
12	310 N	284	-0-	-26	B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01	310 N	266	-0-	-44	B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
02	290 N	213	-0-	-77	B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
04	270 N	253	-0-	-17	B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212			
12	2449 N	1771	-0-	-678	B	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
01	2077 N	893	-0-	-1184	B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
02	1653 N	1496	-0-	-157	B	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2069 N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	B	-0-	2472	3			N	-0-			-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230			
12	2511 N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3			N	-0-			-0-
01	2666 N	2329	-0-	-337	B	-0-	2329	3			N	-0-			-0-
02	2407 N	2206	-0-	-201	B	-0-	2206	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2511 N	2354	-0-	-157	B	-0-	2354	3			N	-0-			-0-
04	2250 N	2217	-0-	-33	B	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
05	2356 N	2134	-0-	-222	B	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274			
12	1054 N	118	-0-	-936	B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-			-0-
02	783 N	418	-0-	-365	B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
CLUCK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 158471	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3080	- 3220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2387 N	2274	-0-	-113 B	-0-	2274 3	N	-0-		-0-
01	2387 N	1984	-0-	-403 B	-0-	1984 3	N	-0-		-0-
02	2175 N	1949	-0-	-226 B	-0-	1949 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267 3	N	-0-		-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 39	RRCID -> 158564	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2832	- 3200	
12	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1215	-0-	-211 B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
02	1334 N	1252	-0-	-82 B	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1395 N	1268	-0-	-127 B	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1184	-0-	-149 B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
-----										
FLORES				WELL #: 32	RRCID -> 158566	COMPL. DATE 04/15/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3031	- 3300	
12	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1306	-0-	-27 B	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	1263	-0-	-100 B	-0-	1263 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1426 N	1261	-0-	-165 B	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1098	-0-	-162 B	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
05	1364 N	861	-0-	-503 B	-0-	861 3	N	-0-		-0-
-----										
WISEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 158968	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 3226	- 3390	
12	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1361	-0-	-96 B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	1324	-0-	-39 B	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1426 N	1373	-0-	-53 B	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1278	-0-	-42 B	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1095	-0-	-331 B	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
-----										
MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 162131	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2782	- 3328	
12	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-		-0-
01	2046 N	1412	-0-	-634 B	-0-	1412 3	N	-0-		-0-
02	1856 N	1767	-0-	-89 B	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1860 N	1668	-0-	-192 B	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3	N	-0-		-0-
05	1891 N	1827	-0-	-64 B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
-----										
MORRIS				WELL #: 2	RRCID -> 162133	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2715	- 3350	
12	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 3	N	-0-		-0-
01	3131 N	1907	-0-	-1224 B	-0-	1907 3	N	-0-		-0-
02	2610 N	2427	-0-	-183 B	-0-	2427 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2759 N	2747	-0-	-12 B	-0-	2747 3	N	-0-		-0-
04	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3	N	-0-		-0-
05	2604 N	2364	-0-	-240 B	-0-	2364 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HOLT, ET AL				WELL #: 109	RRCID -> 163561	COMPL. DATE 03/05/1965	TOTAL DEPTH 1569	PERF. 1360	- 1450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DOOLEY				WELL #: 5068	RRCID -> 163920	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3070	- 3320		
12	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
01	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
02	609 N	602	-0-	-7 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
04	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
05	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES				WELL #: 33	RRCID -> 164689	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2931	- 3300		
12	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 3	N	-0-			-0-
01	3162 N	2152	-0-	-1010 B	-0-	2152 3	N	-0-			-0-
02	2784 N	2538	-0-	-246 B	-0-	2538 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2790 N	2593	-0-	-197 B	-0-	2593 3	N	-0-			-0-
04	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 3	N	-0-			-0-
05	2728 N	2690	-0-	-38 B	-0-	2690 3	N	-0-			-0-
-----											
FEDRIC				WELL #: 2	RRCID -> 164702	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 3301	PERF. 2875	- 3301		
12	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1089	-0-	-42 B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1178 N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES				WELL #: 35	RRCID -> 164731	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2915	- 3325		
12	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
01	2139 N	1885	-0-	-254 B	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
02	2001 N	1809	-0-	-192 B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2015 N	1907	-0-	-108 B	-0-	1907 3	N	-0-			-0-
04	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3	N	-0-			-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
-----											
HARRISON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165754	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3189	- 3654		
12	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
01	868 N	639	-0-	-229 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486								
FLORES			WELL #:	34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3050 - 3320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
01		837 N	697	-0-	-140 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
02		725 N	691	-0-	-34 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
04		660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
05		744 N	576	-0-	-168 B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
-----												
DOOLEY			WELL #:	669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3124 - 3300
12		3410 N	2916	-0-	-494 B	-0-	2916 3	N	-0-			-0-
01		3348 N	2287	-0-	-1061 B	-0-	2287 3	N	-0-			-0-
02		2262 N	2039	-0-	-223 B	-0-	2039 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		2914 N	2098	-0-	-816 B	-0-	2098 3	N	-0-			-0-
04		2220 N	2213	-0-	-7 B	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
05		2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D" SWENY			WELL #:	D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2880 - 3280
12		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
01		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
02		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
04		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"			WELL #:	D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2796 - 3300
12		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1426	-0-	-186 B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
02		1450 N	1401	-0-	-49 B	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		1519 N	1440	-0-	-79 B	-0-	1440 3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1364	-0-	-124 B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
-----												
BRADDOCK			WELL #:	2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2611 - 3002
12		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES			WELL #:	36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2851 - 3273
12		5758 N	5758	-0-	-0- B	-0-	5758 3	N	-0-			-0-
01		6386 N	5351	-0-	-1035 B	-0-	5351 3	N	-0-			-0-
02		5742 N	3728	-0-	-2014 B	-0-	3728 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		5766 N	5703	-0-	-63 B	-0-	5703 3	N	-0-			-0-
04		5534 N	5534	-0-	-0- B	-0-	5534 3	N	-0-			-0-
05		5932 N	5932	-0-	-0- B	-0-	5932 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2990 -	3200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1110	-0-	-130 B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	1077	-0-	-25 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-
04		1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
05		1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
-----												
PAULSEN		WELL #:	2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2763 -	2927
12		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1793	-0-	-129 B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
02		1740 N	1716	-0-	-24 B	-0-	1716 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1829 N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
04		1740 N	1709	-0-	-31 B	-0-	1709 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1751	-0-	-78 B	-0-	1751 3	N	-0-			-0-
-----												
BYWATERS ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3094 -	3360
12		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
02		348 N	313	-0-	-35 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
04		360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
05		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
-----												
FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"		WELL #:	2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946 -	3350
12		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
01		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
02		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764 3	N	-0-			-0-
04		1140 N	717	-0-	-423 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
05		744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
-----												
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 -	3250
12		403 N	111	-0-	-292 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-
02		377 N	237	-0-	-140 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
-----												
HORNER, C. A.		WELL #:	2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3130 -	3375
12		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
01		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-			-0-
02		754 N	737	-0-	-17 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
04		750 N	675	-0-	-75 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
05		775 N	475	-0-	-300 B	-0-	475 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 171690		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	
01	1209 N	1036	-0-	-173 B	-0-	1036	3	N	-0-	-0-	
02	1160 N	1107	-0-	-53 B	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1240 N	1044	-0-	-196 B	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	
04	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116	3	N	-0-	-0-	
-----											
SAFRANKO		WELL #:		2		RRCID -> 171702		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400	
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
02	203 N	185	-0-	-18 B	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRIS, C.		WELL #:		2		RRCID -> 171846		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300	
12	558 N	112	-0-	-446 B	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	36	-0-	-615 B	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
02	580 N	83	-0-	-497 B	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-	-0-	
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-	-0-	
-----											
HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3		RRCID -> 171848		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320	
12	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3	N	-0-	-0-	
01	1457 N	1233	-0-	-224 B	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	
02	1421 N	1310	-0-	-111 B	-0-	1310	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1519 N	1195	-0-	-324 B	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	
04	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3	N	-0-	-0-	
05	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3	N	-0-	-0-	
-----											
LOWE		WELL #:		2		RRCID -> 171853		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183	
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	
01	1023 N	857	-0-	-166 B	-0-	857	3	N	-0-	-0-	
02	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1054 N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3	N	-0-	-0-	
04	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	651	-0-	-403 B	-0-	651	3	N	-0-	-0-	
-----											
CLARK GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 172102		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350	
12	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	
01	1240 N	777	-0-	-463 B	-0-	777	3	N	-0-	-0-	
02	1189 N	947	-0-	-242 B	-0-	947	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1209 N	1167	-0-	-42 B	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	
04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3	N	-0-	-0-	
05	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	

-----													
TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486									
PRICE, W. N.			WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3042 - 3300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1264	-0-	-162 B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
02		1334 N	1145	-0-	-189 B	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
04		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
05		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"			WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2894 - 3400			
12		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1147	-0-	-155 B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
02		1189 N	1141	-0-	-48 B	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
04		1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
05		1209 N	1032	-0-	-177 B	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"			WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280 PERF. 3088 - 3280			
12		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1266	-0-	-191 B	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
02		1508 N	1350	-0-	-158 B	-0-	1350	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
04		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
-----													
PRICE, L.M. -A-			WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301 PERF. 2764 - 3301			
12		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02		29 N	6	-0-	-23 B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
-----													
MORRIS GAS UNIT			WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2755 - 3350			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WITT GAS UNIT -B-			WELL #:	2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517 PERF. 2732 - 2990			
12		961 N	219	-0-	-742 B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			-0-
02		783 N	451	-0-	-332 B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3	N	-0-			-0-
04		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BUCKLES				WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3330
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2883 N	2421	-0-	-462 B	-0-	2421 3		N	-0-			-0-
01		2635 N	2182	-0-	-453 B	-0-	2182 3		N	-0-			-0-
02		2407 N	1940	-0-	-467 B	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2418 N	2262	-0-	-156 B	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
04		2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
05		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2974 - 3250
12		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
01		1767 N	1599	-0-	-168 B	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
02		1595 N	1576	-0-	-19 B	-0-	1576 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1674 N	1599	-0-	-75 B	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
04		1560 N	1466	-0-	-94 B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1389	-0-	-285 B	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
-----													
BRADLEY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRADLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147 - 3400
12		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
01		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
02		464 N	442	-0-	-22 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
04		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
05		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
-----													
HARRIS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250
12		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02		377 N	324	-0-	-53 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
04		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 47		RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1336	-0-	-121 B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1519 N	1498	-0-	-21 B	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1439	-0-	-80 B	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
-----										
KEENER ET AL		WELL #: 2		RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
02	203 N	184	-0-	-19 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
04	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #: D46		RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250
12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-		-0-
01	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-		-0-
02	638 N	615	-0-	-23 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
04	690 N	584	-0-	-106 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
05	651 N	565	-0-	-86 B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 50		RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
12	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	942	-0-	-174 B	-0-	942 3	N	-0-		-0-
02	986 N	925	-0-	-61 B	-0-	925 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1023 N	941	-0-	-82 B	-0-	941 3	N	-0-		-0-
04	900 N	879	-0-	-21 B	-0-	879 3	N	-0-		-0-
05	992 N	871	-0-	-121 B	-0-	871 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #: D 49		RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300
12	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1828	-0-	-125 B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
02	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1984 N	1931	-0-	-53 B	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
04	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1675	-0-	-278 B	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
-----										
MAKEIG, ELLA		WELL #: 209		RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450
12	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	751	-0-	-272 B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
02	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1953 N	1853	-0-	-100 B	-0-	1853 3	N	-0-		-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
05	2418 N	1809	-0-	-609 B	-0-	1809 3	N	-0-		-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		2232 N	1567	-0-	-665 B	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
01		3038 N	1384	-0-	-1654 B	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
02		2204 N	1305	-0-	-899 B	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
04		1350 N	1118	-0-	-232 B	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
05		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
-----												
HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300												
-----												
12		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
01		1054 N	944	-0-	-110 B	-0-	944 3		N	-0-		-0-
02		1015 N	910	-0-	-105 B	-0-	910 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1147 N	761	-0-	-386 B	-0-	761 3		N	-0-		-0-
04		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
05		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3		N	-0-		-0-
-----												
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350												
-----												
12		2077 N	2050	-0-	-27 B	-0-	2050 3		N	-0-		-0-
01		2139 N	1644	-0-	-495 B	-0-	1644 3		N	-0-		-0-
02		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2046 N	1984	-0-	-62 B	-0-	1984 3		N	-0-		-0-
04		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
05		1891 N	1766	-0-	-125 B	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
-----												
JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280												
-----												
12		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
02		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-		-0-
04		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3		N	-0-		-0-
05		496 N	39	-0-	-457 B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
-----												
BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400												
-----												
12		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-		-0-
01		930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883 3		N	-0-		-0-
02		870 N	822	-0-	-48 B	-0-	822 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856 3		N	-0-		-0-
04		840 N	801	-0-	-39 B	-0-	801 3		N	-0-		-0-
05		868 N	737	-0-	-131 B	-0-	737 3		N	-0-		-0-
-----												
CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335												
-----												
12		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868 3		N	-0-		-0-
01		2976 N	2467	-0-	-509 B	-0-	2467 3		N	-0-		-0-
02		2784 N	1866	-0-	-918 B	-0-	1866 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2883 N	2801	-0-	-82 B	-0-	2801 3		N	-0-		-0-
04		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3		N	-0-		-0-
05		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2760 - 3024
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3300 - 3465
12	806 N	730	-0-	-76	B	-0-	730	3	N	-0-	-0-
01	930 N	614	-0-	-316	B	-0-	614	3	N	-0-	-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	N	-0-	-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	935	-0-	-88	B	-0-	935	3	N	-0-	-0-
-----											
JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2755 - 3024
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2690 - 2960
12	155 N	102	-0-	-53	B	-0-	102	3	N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-	-0-
02	116 N	99	-0-	-17	B	-0-	99	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
-----											
MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2701 - 2906
12	620 N	84	-0-	-536	B	-0-	84	3	N	-0-	-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-			N	-0-	-0-
02	551 N	24	-0-	-527	B	-0-	24	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3	N	-0-	-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3	N	-0-	-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3	N	-0-	-0-
-----											
FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2934 - 3325
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
HUDSON, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325
12	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	3	N	-0-	-0-
01	1643	N	1448	-0-	-195	B	-0-	1448	3	N	-0-	-0-
02	1508	N	1254	-0-	-254	B	-0-	1254	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1612	N	1074	-0-	-538	B	-0-	1074	3	N	-0-	-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3	N	-0-	-0-
05	1333	N	1284	-0-	-49	B	-0-	1284	3	N	-0-	-0-
-----												
CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375
12	5642	N	5521	-0-	-121	B	-0-	5521	3	N	-0-	-0-
01	5704	N	4717	-0-	-987	B	-0-	4717	3	N	-0-	-0-
02	5278	N	4756	-0-	-522	B	-0-	4756	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	5518	N	5137	-0-	-381	B	-0-	5137	3	N	-0-	-0-
04	5235	N	5235	-0-	-0-	B	-0-	5235	3	N	-0-	-0-
05	5314	N	5314	-0-	-0-	B	-0-	5314	3	N	-0-	-0-
-----												
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157
12	1736	N	527	-0-	-1209	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	B	-0-			N	-0-	-0-
02	1537	N	329	-0-	-1208	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3	N	-0-	-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3	N	-0-	-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3	N	-0-	-0-
-----												
SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914
12	682	N	253	-0-	-429	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-			N	-0-	-0-
02	522	N	325	-0-	-197	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3	N	-0-	-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3	N	-0-	-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3280 - 3450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3		N	-0-		-0-
01	527 N	319	-0-	-208 B	-0-	319	3		N	-0-		-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3		N	-0-		-0-
05	1209 N	1030	-0-	-179 B	-0-	1030	3		N	-0-		-0-
-----												
CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2745 - 3058	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3020 - 3190	
12	1519 N	389	-0-	-1130 B	-0-	389	3		N	-0-		-0-
01	1891 N	19	-0-	-1872 B	-0-	19	3		N	-0-		-0-
02	1305 N	127	-0-	-1178 B	-0-	127	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3		N	-0-		-0-
04	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3		N	-0-		-0-
05	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3		N	-0-		-0-
-----												
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200	
12	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1158	-0-	-144 B	-0-	1158	3		N	-0-		-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1271 N	1203	-0-	-68 B	-0-	1203	3		N	-0-		-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1089	-0-	-151 B	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3071	
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1231	-0-	-71 B	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
02	1189 N	1143	-0-	-46 B	-0-	1143	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1143	-0-	-57 B	-0-	1143	3		N	-0-		-0-
05	1209 N	1054	-0-	-155 B	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
-----												
WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450	
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-		-0-
01	620 N	470	-0-	-150 B	-0-	470	3		N	-0-		-0-
02	609 N	572	-0-	-37 B	-0-	572	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3		N	-0-		-0-
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-		-0-
05	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3			N	-0-			-0-
01		868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804 3			N	-0-			-0-
02		812 N	806	-0-	-6 B	-0-	806 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804 3			N	-0-			-0-
04		780 N	751	-0-	-29 B	-0-	751 3			N	-0-			-0-
05		868 N	638	-0-	-230 B	-0-	638 3			N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON - REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553			
12		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3			N	-0-			-0-
01		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3			N	-0-			-0-
02		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3			N	-0-			-0-
04		870 N	819	-0-	-51 B	-0-	819 3			N	-0-			-0-
05		899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832 3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348			
12		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3			N	-0-			-0-
01		899 N	862	-0-	-37 B	-0-	862 3			N	-0-			-0-
02		899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 3			N	-0-			-0-
04		840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837 3			N	-0-			-0-
05		930 N	766	-0-	-164 B	-0-	766 3			N	-0-			-0-
-----														
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CARTRITE		WELL #:	219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300			
12		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3			N	-0-			-0-
01		1519 N	1094	-0-	-425 B	-0-	1094 3			N	-0-			-0-
02		1218 N	386	-0-	-832 B	-0-	386 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1488 N	281	-0-	-1207 B	-0-	281 3			N	-0-			-0-
04		1050 N	169	-0-	-881 B	-0-	169 3			N	-0-			-0-
05		403 N	46	-0-	-357 B	-0-	46 3			N	-0-			-0-
-----														
ATHA		WELL #:	3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2737 - 3197			
12		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3			N	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3			N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3			N	-0-			-0-
04		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3			N	-0-			-0-
05		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3216 - 3300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2835 - 3107		
12	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
02	1218 N	1189	-0-	-29 B	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1271 N	1201	-0-	-70 B	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
04	1140 N	1133	-0-	-7 B	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
05	1271 N	1097	-0-	-174 B	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
-----														
SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3109 - 3340		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2787 - 3050		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311		
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
01	775 N	646	-0-	-129 B	-0-	646	3			N	-0-			-0-
02	725 N	672	-0-	-53 B	-0-	672	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			N	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1373	-0-	-301 B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
02		1595 N	1460	-0-	-135 B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1674 N	1553	-0-	-121 B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
04		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3	N	-0-			-0-
05		1550 N	1406	-0-	-144 B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
-----												
NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:		2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2890 - 3170	
-----												
12		1488 N	550	-0-	-938 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
01		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1363 N	599	-0-	-764 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
04		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3	N	-0-			-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450	
-----												
12		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
01		1395 N	1346	-0-	-49 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
02		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
04		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1378	-0-	-17 B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
-----												
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013 - 3330	
-----												
12		3410 #	2594	-0-	-816 B	-606	2594 3	N	-0-			-0-
01		3410 #	1615	-0-	-1795 B	-2401	1615 3	N	-0-			-0-
02		3190 #	2443	-0-	-747 B	-3148	2443 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3148								
03		3410 #	3056	-0-	-354 B	-3502	3056 3	N	-0-			-0-
04		3300 #	2888	-0-	-412 B	-3914	2888 3	N	-0-			-0-
05		3193 #	2570	-0-	-623 B	-4537	2570 3	N	-0-			-0-
-----												
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419	
-----												
12		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
01		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
02		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
04		900 N	865	-0-	-35 B	-0-	865 3	N	-0-			-0-
05		930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
-----												
BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339	
-----												
12		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
02		986 N	941	-0-	-45 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	995	-0-	-121 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	939	-0-	-81 B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
05		992 N	910	-0-	-82 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 186852		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1023 N	926	-0-	-97 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
01	992 N	717	-0-	-275 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3	N	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
-----											
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 188773		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150	
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
04	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
-----											
LANE, W. P.		WELL #:		2		RRCID -> 188958		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215	
12	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	895	-0-	-128 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
02	1015 N	883	-0-	-132 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
-----											
HARRISON "B"		WELL #:		3		RRCID -> 189197		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245	
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
01	620 N	362	-0-	-258 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
02	551 N	472	-0-	-79 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		4		RRCID -> 189202		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414		RRCID -> 189241		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340	
12	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	654	-0-	-369 B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1063	-0-	-155 B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	869	-0-	-340 B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
04	630 N	590	-0-	-40 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
05	1147 N	703	-0-	-444 B	-0-	703 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486						
FLORES "A"		WELL #:	2	RRCID -> 189271	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-	-0-
01	1116 N	961	-0-	-155 B	-0-	961 3	N	-0-	-0-
02	1015 N	998	-0-	-17 B	-0-	998 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032 3	N	-0-	-0-
04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3	N	-0-	-0-
05	1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	1008 3	N	-0-	-0-
-----									
FLORES		WELL #:	40	RRCID -> 189282	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200	
12	3410 #	2395	-0-	-1015 B	-1015	2395 3	N	-0-	-0-
01	3410 #	2315	-0-	-1095 B	-2110	2315 3	N	-0-	-0-
02	3190 #	2170	-0-	-1020 B	-3130	2170 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3130						
03	3410 #	2239	-0-	-1171 B	-4301	2239 3	N	-0-	-0-
04	3300 #	2160	-0-	-1140 B	-5441	2160 3	N	-0-	-0-
05	2325 N	1816	-0-	-509 B	-5441	1816 3	N	-0-	-0-
-----									
PRICE, W. N.		WELL #:	4	RRCID -> 190079	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200	
12	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-	-0-
01	1581 N	1371	-0-	-210 B	-0-	1371 3	N	-0-	-0-
02	1537 N	1283	-0-	-254 B	-0-	1283 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 3	N	-0-	-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-	-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3	N	-0-	-0-
-----									
CLARK GAS UNIT		WELL #:	1376	RRCID -> 190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350
12	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757 3	N	-0-	-0-
01	961 N	713	-0-	-248 B	-0-	713 3	N	-0-	-0-
02	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-	-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3	N	-0-	-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-	-0-
-----									
FLORES		WELL #:	58	RRCID -> 190860	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260	
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-	-0-
01	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 3	N	-0-	-0-
02	609 N	544	-0-	-65 B	-0-	544 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 3	N	-0-	-0-
04	570 N	526	-0-	-44 B	-0-	526 3	N	-0-	-0-
05	589 N	436	-0-	-153 B	-0-	436 3	N	-0-	-0-
-----									
FLORES		WELL #:	59	RRCID -> 190886	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330	
12	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-	-0-
01	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	709 3	N	-0-	-0-
02	696 N	649	-0-	-47 B	-0-	649 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	744 N	670	-0-	-74 B	-0-	670 3	N	-0-	-0-
04	690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637 3	N	-0-	-0-
05	682 N	550	-0-	-132 B	-0-	550 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2937 - 3260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3			N	-0-		-0-
01		1085 N	989	-0-	-96 B	-0-	989 3			N	-0-		-0-
02		1073 N	964	-0-	-109 B	-0-	964 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1209 N	892	-0-	-317 B	-0-	892 3			N	-0-		-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3			N	-0-		-0-
05		1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013 3			N	-0-		-0-
-----													
FOLSOM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2905 - 3210
12		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3			N	-0-		-0-
01		682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3			N	-0-		-0-
02		667 N	637	-0-	-30 B	-0-	637 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		713 N	616	-0-	-97 B	-0-	616 3			N	-0-		-0-
04		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3			N	-0-		-0-
05		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3			N	-0-		-0-
-----													
VALL				WELL #:	1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	3040 - 3146
12		496 N	123	-0-	-373 B	-0-	123 3			N	-0-		-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-		-0-
02		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3			N	-0-		-0-
04		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3			N	-0-		-0-
05		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3			N	-0-		-0-
-----													
JOHNSON "C"				WELL #:	3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3128 - 3350
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
GARLAND-SCOTT 44				WELL #:	1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3038 - 3200
12		2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861 3			N	-0-		-0-
01		2914 N	2808	-0-	-106 B	-0-	2808 3			N	-0-		-0-
02		2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 3			N	-0-		-0-
04		2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748 3			N	-0-		-0-
05		2883 N	2862	-0-	-21 B	-0-	2862 3			N	-0-		-0-
-----													
GARLAND-SCOTT				WELL #:	1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3095 - 3170
12		930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3			N	-0-		-0-
01		930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912 3			N	-0-		-0-
02		899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3			N	-0-		-0-
04		870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 3			N	-0-		-0-
05		899 N	219	-0-	-680 B	-0-	219 3			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE, L. M. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3552 - 5276
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2893 - 3500
12	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
02	609 N	604	-0-	-5	B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 3		N	-0-			-0-
05	651 N	584	-0-	-67	B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2954 - 3475
12	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
01	930 N	884	-0-	-46	B	-0-	884 3		N	-0-			-0-
02	841 N	806	-0-	-35	B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	868 N	847	-0-	-21	B	-0-	847 3		N	-0-			-0-
04	870 N	798	-0-	-72	B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
05	868 N	778	-0-	-90	B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2840 - 3435
12	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728 3		N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
02	725 N	682	-0-	-43	B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
05	744 N	631	-0-	-113	B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE				WELL #:	1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2845 - 3403
12	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
01	961 N	868	-0-	-93	B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
02	899 N	877	-0-	-22	B	-0-	877 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	961 N	920	-0-	-41	B	-0-	920 3		N	-0-			-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
05	930 N	837	-0-	-93	B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES				WELL #:	52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3051 - 3307
12	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1271 N	1216	-0-	-55	B	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1105	-0-	-125	B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	929	-0-	-342	B	-0-	929 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"			WELL #:	D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
02		1044 N	1025	-0-	-19 B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	1001	-0-	-19 B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-
05		1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"			WELL #:	D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440	
12		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
02		986 N	981	-0-	-5 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1054 N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	966	-0-	-54 B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	980	-0-	-74 B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"			WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435	
12		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
01		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3	N	-0-			-0-
02		870 N	852	-0-	-18 B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
04		930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
05		899 N	731	-0-	-168 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
FLORES			WELL #:	49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508	
12		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
01		1736 N	1256	-0-	-480 B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
02		1537 N	1253	-0-	-284 B	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
04		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3	N	-0-			-0-
05		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-			-0-
FLORES-SCHMICH			WELL #:	57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310	
12		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
01		1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
02		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
04		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
05		992 N	910	-0-	-82 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL			WELL #:	3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205	
12		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1751	-0-	-264 B	-0-	1751 3	N	-0-			-0-
02		1682 N	1577	-0-	-105 B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1674 N	1520	-0-	-154 B	-0-	1520 3	N	-0-			-0-
04		1680 N	1492	-0-	-188 B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1328	-0-	-346 B	-0-	1328 3	N	-0-			-0-

-----																						
TEXAS HUGOTON			//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN											
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//		638486																	
FLORES			WELL #:		48		RRCID ->		206969		COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
12		643 N	643	-0-	-0-	B	-0-			643 3			N	-0-						-0-		
01		682 N	600	-0-	-82	B	-0-			600 3			N	-0-						-0-		
02		667 N	564	-0-	-103	B	-0-			564 3			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		651 N	596	-0-	-55	B	-0-			596 3			N	-0-						-0-		
04		570 N	570	-0-	-0-	B	-0-			570 3			N	-0-						-0-		
05		589 N	518	-0-	-71	B	-0-			518 3			N	-0-						-0-		
-----																						
FLORES													WELL #:		47		RRCID ->		207166		COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320	
12		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-			618 3			N	-0-						-0-		
01		620 N	558	-0-	-62	B	-0-			558 3			N	-0-						-0-		
02		609 N	536	-0-	-73	B	-0-			536 3			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		620 N	589	-0-	-31	B	-0-			589 3			N	-0-						-0-		
04		560 N	560	-0-	-0-	B	-0-			560 3			N	-0-						-0-		
05		558 N	513	-0-	-45	B	-0-			513 3			N	-0-						-0-		
-----																						
FLORES													WELL #:		55		RRCID ->		207167		COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280	
12		858 N	858	-0-	-0-	B	-0-			858 3			N	-0-						-0-		
01		868 N	797	-0-	-71	B	-0-			797 3			N	-0-						-0-		
02		841 N	730	-0-	-111	B	-0-			730 3			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		868 N	764	-0-	-104	B	-0-			764 3			N	-0-						-0-		
04		780 N	737	-0-	-43	B	-0-			737 3			N	-0-						-0-		
05		775 N	677	-0-	-98	B	-0-			677 3			N	-0-						-0-		
-----																						
PRICE ET AL "D"													WELL #:		D 55		RRCID ->		209968		COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360	
12		820 N	820	-0-	-0-	B	-0-			820 3			N	-0-						-0-		
01		899 N	828	-0-	-71	B	-0-			828 3			N	-0-						-0-		
02		812 N	790	-0-	-22	B	-0-			790 3			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		887 N	887	-0-	-0-	B	-0-			887 3			N	-0-						-0-		
04		810 N	778	-0-	-32	B	-0-			778 3			N	-0-						-0-		
05		837 N	762	-0-	-75	B	-0-			762 3			N	-0-						-0-		
-----																						
YOUNG, EMMA D. 422													WELL #:		3		RRCID ->		213417		COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305	
12		1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-			1273 3			N	-0-						-0-		
01		1209 N	954	-0-	-255	B	-0-			954 3			N	-0-						-0-		
02		1015 N	699	-0-	-316	B	-0-			699 3			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		1271 N	557	-0-	-714	B	-0-			557 3			N	-0-						-0-		
04		930 N	423	-0-	-507	B	-0-			423 3			N	-0-						-0-		
05		842 N	842	-0-	-0-	B	-0-			842 3			N	-0-						-0-		
-----																						
BIVINS ESTATE 35													WELL #:		1		RRCID ->		213544		COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2792 - 3345		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1116 N	430	-0-	-686 B	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		899 N	778	-0-	-121 B	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3086 - 3300		
12		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1178 N	757	-0-	-421 B	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1015 N	962	-0-	-53 B	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	2550 - 3557		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2797 - 3264		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	2991 - 3426		
12		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1860 N	1556	-0-	-304 B	-0-	1556	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1798 N	1632	-0-	-166 B	-0-	1632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2725 - 2918		
12		496 N	205	-0-	-291 B	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		406 N	259	-0-	-147 B	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3024 - 4222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
01		837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
02		725 N	679	-0-	-46 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
04		690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
05		713 N	519	-0-	-194 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327												
12		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3	N	-0-			-0-
01		1643 N	1460	-0-	-183 B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
02		1479 N	1465	-0-	-14 B	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1581 N	1521	-0-	-60 B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
04		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1469	-0-	-112 B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412												
12		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
01		992 N	966	-0-	-26 B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	862	-0-	-269 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1209 N	881	-0-	-328 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
04		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
05		930 N	803	-0-	-127 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160												
12		496 N	199	-0-	-297 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
02		406 N	106	-0-	-300 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
04		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339												
12		1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	932	-0-	-184 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
02		1015 N	913	-0-	-102 B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
05		961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314												
12		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1758	-0-	-226 B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-
02		1798 N	1649	-0-	-149 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1891 N	1658	-0-	-233 B	-0-	1658 3	N	-0-			-0-
04		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1688	-0-	-79 B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2743 - 3329	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3782 N	3776	-0-	-6 B	-0-	3776	3		N	-0-		-0-
01	3906 N	3266	-0-	-640 B	-0-	3266	3		N	-0-		-0-
02	3654 N	3362	-0-	-292 B	-0-	3362	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3782 N	3629	-0-	-153 B	-0-	3629	3		N	-0-		-0-
04	3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	3		N	-0-		-0-
05	3596 N	3197	-0-	-399 B	-0-	3197	3		N	-0-		-0-
-----												
HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319	
12	1674 N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668	3		N	-0-		-0-
01	1705 N	1494	-0-	-211 B	-0-	1494	3		N	-0-		-0-
02	1595 N	1433	-0-	-162 B	-0-	1433	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1406	-0-	-268 B	-0-	1406	3		N	-0-		-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3		N	-0-		-0-
05	1519 N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464	3		N	-0-		-0-
-----												
BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371	
12	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3		N	-0-		-0-
01	2728 N	1097	-0-	-1631 B	-0-	1097	3		N	-0-		-0-
02	2523 N	2045	-0-	-478 B	-0-	2045	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2418 N	2215	-0-	-203 B	-0-	2215	3		N	-0-		-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3		N	-0-		-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3		N	-0-		-0-
-----												
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312	
12	868 N	731	-0-	-137 B	-0-	731	3		N	-0-		-0-
01	837 N	238	-0-	-599 B	-0-	238	3		N	-0-		-0-
02	725 N	403	-0-	-322 B	-0-	403	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-		-0-
04	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3		N	-0-		-0-
05	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-		-0-
-----												
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334	
12	3962 N	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	3		N	-0-		-0-
01	3875 N	2412	-0-	-1463 B	-0-	2412	3		N	-0-		-0-
02	3712 N	3064	-0-	-648 B	-0-	3064	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3968 N	3364	-0-	-604 B	-0-	3364	3		N	-0-		-0-
04	3750 N	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	3		N	-0-		-0-
05	3516 N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3		N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366	
12	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3		N	-0-		-0-
01	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789	3		N	-0-		-0-
02	783 N	734	-0-	-49 B	-0-	734	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	729	-0-	-77 B	-0-	729	3		N	-0-		-0-
04	750 N	660	-0-	-90 B	-0-	660	3		N	-0-		-0-
05	775 N	539	-0-	-236 B	-0-	539	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY										//CONT.// 638486							
PRICE, W. N.										WELL #: 5		RRCID -> 238702		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3			N	-0-			-0-				
01	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 3			N	-0-			-0-				
02	377 N	338	-0-	-39 B	-0-	338 3			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3			N	-0-			-0-				
04	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3			N	-0-			-0-				
05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3			N	-0-			-0-				
-----																	
AQUILLA TRIPLETT 62										WELL #: 2		RRCID -> 238727		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351	
12	1798 N	1372	-0-	-426 B	-0-	1372 3			N	-0-			-0-				
01	1984 N	1136	-0-	-848 B	-0-	1136 3			N	-0-			-0-				
02	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3			N	-0-			-0-				
04	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267 3			N	-0-			-0-				
05	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3			N	-0-			-0-				
-----																	
PRICE ET AL "D"										WELL #: 81		RRCID -> 238728		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350	
12	1209 N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201 3			N	-0-			-0-				
01	1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183 3			N	-0-			-0-				
02	1131 N	906	-0-	-225 B	-0-	906 3			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209 N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187 3			N	-0-			-0-				
04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3			N	-0-			-0-				
05	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3			N	-0-			-0-				
-----																	
PRICE ET AL "D"										WELL #: 79		RRCID -> 238729		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339	
12	3550 N	3550	-0-	-0- B	-0-	3550 3			N	-0-			-0-				
01	3627 N	3412	-0-	-215 B	-0-	3412 3			N	-0-			-0-				
02	3364 N	3266	-0-	-98 B	-0-	3266 3			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565 N	3414	-0-	-151 B	-0-	3414 3			N	-0-			-0-				
04	3300 N	3276	-0-	-24 B	-0-	3276 3			N	-0-			-0-				
05	3503 N	3261	-0-	-242 B	-0-	3261 3			N	-0-			-0-				
-----																	
CARTRITE, J. A.										WELL #: 4		RRCID -> 238731		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335	
12	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3			N	-0-			-0-				
01	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3			N	-0-			-0-				
02	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3			N	-0-			-0-				
04	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3			N	-0-			-0-				
05	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 3			N	-0-			-0-				
-----																	
PRICE ET AL "D"										WELL #: 78		RRCID -> 238740		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338	
12	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3			N	-0-			-0-				
01	2108 N	2098	-0-	-10 B	-0-	2098 3			N	-0-			-0-				
02	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 3			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139 N	2095	-0-	-44 B	-0-	2095 3			N	-0-			-0-				
04	2040 N	2003	-0-	-37 B	-0-	2003 3			N	-0-			-0-				
05	2139 N	2041	-0-	-98 B	-0-	2041 3			N	-0-			-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF.	3016 - 3356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 3	N	-0-				-0-
01	2139 N	1931	-0-	-208 B	-0-	1931 3	N	-0-				-0-
02	2030 N	1726	-0-	-304 B	-0-	1726 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2170 N	2047	-0-	-123 B	-0-	2047 3	N	-0-				-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3	N	-0-				-0-
05	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 3	N	-0-				-0-
-----												
FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	3087 - 3354
12	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3	N	-0-				-0-
01	2046 N	1733	-0-	-313 B	-0-	1733 3	N	-0-				-0-
02	1798 N	1575	-0-	-223 B	-0-	1575 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1652	-0-	-177 B	-0-	1652 3	N	-0-				-0-
04	1680 N	1573	-0-	-107 B	-0-	1573 3	N	-0-				-0-
05	1674 N	1483	-0-	-191 B	-0-	1483 3	N	-0-				-0-
-----												
BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	3233 - 3468
12	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-				-0-
01	961 N	932	-0-	-29 B	-0-	932 3	N	-0-				-0-
02	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880 3	N	-0-				-0-
04	900 N	832	-0-	-68 B	-0-	832 3	N	-0-				-0-
05	899 N	767	-0-	-132 B	-0-	767 3	N	-0-				-0-
-----												
FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	3076 - 3381
12	3254 N	3254	-0-	-0- B	-0-	3254 3	N	-0-				-0-
01	3534 N	2966	-0-	-568 B	-0-	2966 3	N	-0-				-0-
02	3161 N	2169	-0-	-992 B	-0-	2169 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3255 N	3249	-0-	-6 B	-0-	3249 3	N	-0-				-0-
04	3132 N	3132	-0-	-0- B	-0-	3132 3	N	-0-				-0-
05	3366 N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366 3	N	-0-				-0-
-----												
FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3086 - 3333
12	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 3	N	-0-				-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-				-0-
02	1769 N	1740	-0-	-29 B	-0-	1740 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	1798	-0-	-124 B	-0-	1798 3	N	-0-				-0-
04	1740 N	1700	-0-	-40 B	-0-	1700 3	N	-0-				-0-
05	1860 N	1214	-0-	-646 B	-0-	1214 3	N	-0-				-0-
-----												
DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3107 - 3298
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1674 N	1606	-0-	-68 B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1549	-0-	-94 B	-0-	1549 3	N	-0-		-0-	
02	1508 N	1428	-0-	-80 B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1612 N	1535	-0-	-77 B	-0-	1535 3	N	-0-		-0-	
04	1500 N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490 3	N	-0-		-0-	
05	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386
12	3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 3	N	-0-		-0-	
01	3813 N	2843	-0-	-970 B	-0-	2843 3	N	-0-		-0-	
02	3625 N	3193	-0-	-432 B	-0-	3193 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3503 N	3276	-0-	-227 B	-0-	3276 3	N	-0-		-0-	
04	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 3	N	-0-		-0-	
05	3419 N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	314	-0-	-5 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-	
04	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-	
05	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274
12	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1602	-0-	-351 B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-	
02	1769 N	1396	-0-	-373 B	-0-	1396 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1798 N	1333	-0-	-465 B	-0-	1333 3	N	-0-		-0-	
04	1560 N	1306	-0-	-254 B	-0-	1306 3	N	-0-		-0-	
05	1488 N	1281	-0-	-207 B	-0-	1281 3	N	-0-		-0-	
-----											
CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245
12	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-		-0-	
01	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 3	N	-0-		-0-	
02	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	930 N	655	-0-	-275 B	-0-	655 3	N	-0-		-0-	
04	690 N	358	-0-	-332 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
05	744 N	306	-0-	-438 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373
12	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 3	N	-0-		-0-	
01	2356 N	2112	-0-	-244 B	-0-	2112 3	N	-0-		-0-	
02	2320 N	1847	-0-	-473 B	-0-	1847 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2356 N	1935	-0-	-421 B	-0-	1935 3	N	-0-		-0-	
04	2040 N	1992	-0-	-48 B	-0-	1992 3	N	-0-		-0-	
05	1984 N	1839	-0-	-145 B	-0-	1839 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3060 - 3330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3100 N	2395	-0-	-705 B	1458	2395 3	N	-0-			-0-	
01		3100 N	2088	-0-	-1012 B	446	2088 3	N	-0-			-0-	
02		2390 N	1944	-0-	-446 B	-0-	1944 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2387 N	2297	-0-	-90 B	-0-	2297 3	N	-0-			-0-	
04		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316 3	N	-0-			-0-	
05		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 3	N	-0-			-0-	
JUNKIN				WELL #:	3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2499 - 3275
12		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-	
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464 3	N	-0-			-0-	
04		3000 N	3158	-0-	158 B	158	3158 3	N	-0-			-0-	
05		1333 N	86	-0-	-1247 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-	
PRICE "D"-W. N. PRICE 8				WELL #:	82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF.	3079 - 3344
12		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
01		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-	
02		203 N	182	-0-	-21 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
04		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-	
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-	
HUDSON GAS UNIT -B-				WELL #:	4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2924 - 3327
12		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-	
01		992 N	855	-0-	-137 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-	
02		957 N	886	-0-	-71 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1085 N	901	-0-	-184 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-	
04		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-	
05		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-			-0-	
FLORES-STAVLO				WELL #:	75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3075 - 3325
12		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3	N	-0-			-0-	
01		1395 N	1213	-0-	-182 B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-	
02		1247 N	1188	-0-	-59 B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1333 N	1266	-0-	-67 B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-	
04		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 3	N	-0-			-0-	
05		1271 N	1063	-0-	-208 B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #:	77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2957 - 3347
12		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-			-0-	
01		1054 N	923	-0-	-131 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-	
02		928 N	905	-0-	-23 B	-0-	905 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919 3	N	-0-			-0-	
04		900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-	
05		961 N	874	-0-	-87 B	-0-	874 3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
01	2077 N	1785	-0-	-292 B	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
02	1856 N	1822	-0-	-34 B	-0-	1822 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1953 N	1856	-0-	-97 B	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1662	-0-	-291 B	-0-	1662 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304
12	930 N	152	-0-	-778 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		N	-0-		-0-
02	725 N	436	-0-	-289 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
*05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309
12	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
-----										
MCKENZIE		WELL #:	3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361
12	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1277	-0-	-583 B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1860 N	1690	-0-	-170 B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
05	1829 N	1774	-0-	-55 B	-0-	1774 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE ET AL "D"		WELL #:	85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340
12	0 N	1043	-0-	1043 B	4737	1043 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	963	-0-	-2137 B	2600	963 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	872	-0-	-2028 B	572	872 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			572							
03	1454 N	882	-0-	-572 B	-0-	882 3	N	-0-		-0-
04	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
05	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
-----										
FLORES		WELL #:	67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375
12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
01	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795 3	N	-0-		-0-
02	812 N	756	-0-	-56 B	-0-	756 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795 3	N	-0-		-0-
04	780 N	732	-0-	-48 B	-0-	732 3	N	-0-		-0-
05	806 N	628	-0-	-178 B	-0-	628 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3058 - 3369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
02	1247 N	1170	-0-	-77 B	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1099	-0-	-101 B	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
05	1240 N	924	-0-	-316 B	-0-	924	3	N	-0-		-0-
<hr/>											
FLORES		WELL #:	66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3075 - 3366
12	2511 N	2439	-0-	-72 B	-0-	2439	3	N	-0-		-0-
01	3007 N	2106	-0-	-901 B	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
02	2262 N	2098	-0-	-164 B	-0-	2098	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2449 N	2038	-0-	-411 B	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
04	2040 N	2038	-0-	-2 B	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
05	2232 N	1798	-0-	-434 B	-0-	1798	3	N	-0-		-0-
<hr/>											
SWENY 13		WELL #:	2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	3003 - 3317
12	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3	N	-0-		-0-
01	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3	N	-0-		-0-
02	638 N	623	-0-	-15 B	-0-	623	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660	3	N	-0-		-0-
04	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3	N	-0-		-0-
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3	N	-0-		-0-
<hr/>											
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2831 - 3358
12	2449 N	2230	-0-	-219 B	-0-	2230	3	N	-0-		-0-
01	2387 N	2123	-0-	-264 B	-0-	2123	3	N	-0-		-0-
02	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3	N	-0-		-0-
04	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
05	2418 N	1984	-0-	-434 B	-0-	1984	3	N	-0-		-0-
<hr/>											
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 - 3335
12	775 N	199	-0-	-576 B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-		-0-
02	986 N	548	-0-	-438 B	-0-	548	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3	N	-0-		-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3	N	-0-		-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
<hr/>											
ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 - 3331
12	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
02	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1395 N	783	-0-	-612 B	-0-	783	3	N	-0-		-0-
04	1080 N	990	-0-	-90 B	-0-	990	3	N	-0-		-0-
05	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT./ 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT./ 638486  
 FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
01	2139 N	1827	-0-	-312 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
02	1914 N	1809	-0-	-105 B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1984 N	1934	-0-	-50 B	-0-	1934 3	N	-0-			-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1757	-0-	-165 B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

12	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1048	-0-	-161 B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
02	1073 N	1004	-0-	-69 B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	877	-0-	-208 B	-0-	877 3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

12	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1010	-0-	-168 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
02	1073 N	959	-0-	-114 B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1116 N	1007	-0-	-109 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
04	990 N	964	-0-	-26 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	779	-0-	-244 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

12	3131 #	2980	-0-	-151 B	-3681	2980 3	N	-0-			-0-
01	2759 N	2784	-0-	25 B	-3656	2784 3	N	-0-			-0-
02	2813 N	2644	-0-	-169 B	-3656	2644 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2922 CANCELLED UNDERAGE -> -734										
03	2976 N	2652	-0-	-324 B	-2922	2652 3	N	-0-			-0-
04	2700 N	2515	-0-	-185 B	-2922	2515 3	N	-0-			-0-
05	2821 N	2164	-0-	-657 B	-2922	2164 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

12	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3	N	-0-			-0-
01	2108 N	2061	-0-	-47 B	-0-	2061 3	N	-0-			-0-
02	1914 N	1834	-0-	-80 B	-0-	1834 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2046 N	1912	-0-	-134 B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1843	-0-	-137 B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1835	-0-	-118 B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

12	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 3	N	-0-			-0-
01	2790 N	2434	-0-	-356 B	-0-	2434 3	N	-0-			-0-
02	2581 N	2535	-0-	-46 B	-0-	2535 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2759 N	2559	-0-	-200 B	-0-	2559 3	N	-0-			-0-
04	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 3	N	-0-			-0-
05	2697 N	2234	-0-	-463 B	-0-	2234 3	N	-0-			-0-



-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	3133 - 3398		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
12		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387 3		N	-0-			-0-	
01		1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225 3		N	-0-			-0-	
02		2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2387 N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296 3		N	-0-			-0-	
04		2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 3		N	-0-			-0-	
05		3038 N	2284	-0-	-754 B	-0-	2284 3		N	-0-			-0-	
-----														
FLORES				WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	3101 - 3337
-----														
12		5657 N	5657	-0-	-0- B	-0-	5657 3		N	-0-			-0-	
01		6014 N	5326	-0-	-688 B	-0-	5326 3		N	-0-			-0-	
02		5481 N	5033	-0-	-448 B	-0-	5033 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		5642 N	5223	-0-	-419 B	-0-	5223 3		N	-0-			-0-	
04		5160 N	5054	-0-	-106 B	-0-	5054 3		N	-0-			-0-	
05		5394 N	5053	-0-	-341 B	-0-	5053 3		N	-0-			-0-	
-----														
RANSELL, MARY E.				WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2827 - 3159
-----														
12		434 N	107	-0-	-327 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-	
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-	
02		435 N	18	-0-	-417 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-	
04		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-			-0-	
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-	
-----														
PRICE ET AL "D"				WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2866 - 3341
-----														
12		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3		N	-0-			-0-	
01		1705 N	1366	-0-	-339 B	-0-	1366 3		N	-0-			-0-	
02		1508 N	1482	-0-	-26 B	-0-	1482 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1581 N	1530	-0-	-51 B	-0-	1530 3		N	-0-			-0-	
04		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-	
05		1581 N	1346	-0-	-235 B	-0-	1346 3		N	-0-			-0-	
-----														
WOODS				WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2972 - 3385
-----														
12		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3		N	-0-			-0-	
01		1984 N	1339	-0-	-645 B	-0-	1339 3		N	-0-			-0-	
02		1740 N	1522	-0-	-218 B	-0-	1522 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1643 N	1521	-0-	-122 B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-	
04		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3		N	-0-			-0-	
05		1612 N	1563	-0-	-49 B	-0-	1563 3		N	-0-			-0-	
-----														
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"				WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2940 - 3329
-----														
12		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 3		N	-0-			-0-	
01		2356 N	1753	-0-	-603 B	-0-	1753 3		N	-0-			-0-	
02		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2356 N	2276	-0-	-80 B	-0-	2276 3		N	-0-			-0-	
04		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160 3		N	-0-			-0-	
05		2232 N	1998	-0-	-234 B	-0-	1998 3		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3071 - 3347			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3			N	-0-			-0-
01		1798 N	1654	-0-	-144 B	-0-	1654 3			N	-0-			-0-
02		1595 N	1572	-0-	-23 B	-0-	1572 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1643 N	1553	-0-	-90 B	-0-	1553 3			N	-0-			-0-
04		1590 N	1412	-0-	-178 B	-0-	1412 3			N	-0-			-0-
05		1674 N	1237	-0-	-437 B	-0-	1237 3			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2983 - 3309			
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3			N	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3			N	-0-			-0-
02		464 N	417	-0-	-47 B	-0-	417 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		496 N	424	-0-	-72 B	-0-	424 3			N	-0-			-0-
04		480 N	394	-0-	-86 B	-0-	394 3			N	-0-			-0-
05		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	2786 - 3316			
12		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3			N	-0-			-0-
01		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3			N	-0-			-0-
02		1102 N	862	-0-	-240 B	-0-	862 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1178 N	568	-0-	-610 B	-0-	568 3			N	-0-			-0-
04		1260 N	659	-0-	-601 B	-0-	659 3			N	-0-			-0-
05		930 N	320	-0-	-610 B	-0-	320 3			N	-0-			-0-
HUBER ET AL 85		WELL #:	5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3103 - 3288			
12		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 3			N	-0-			-0-
01		2821 N	2821	-0-	-0- B	-0-	2821 3			N	-0-			-0-
02		2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621 3			N	-0-			-0-
04		2730 N	2642	-0-	-88 B	-0-	2642 3			N	-0-			-0-
05		2790 N	2397	-0-	-393 B	-0-	2397 3			N	-0-			-0-
FLORES		WELL #:	68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	3026 - 3291			
12		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3			N	-0-			-0-
01		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3			N	-0-			-0-
02		551 N	514	-0-	-37 B	-0-	514 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480 3			N	-0-			-0-
04		480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409 3			N	-0-			-0-
05		558 N	324	-0-	-234 B	-0-	324 3			N	-0-			-0-
KLEKAMP		WELL #:	2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2610 - 3285			
12		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157 3			N	-0-			-0-
01		2263 N	1744	-0-	-519 B	-0-	1744 3			N	-0-			-0-
02		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2170 N	2134	-0-	-36 B	-0-	2134 3			N	-0-			-0-
04		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062 3			N	-0-			-0-
05		2294 N	2168	-0-	-126 B	-0-	2168 3			N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	2869 - 3409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		2294 N	2075	-0-	-219 B	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
01		2139 N	1807	-0-	-332 B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
02		2030 N	1649	-0-	-381 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2077 N	1515	-0-	-562 B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
04		1740 N	1104	-0-	-636 B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1569	-0-	-198 B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
-----												
COFFEE ESTATE 79				WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224 PERF. 3054 - 3224
12		3348 N	3320	-0-	-28 B	-0-	3320 3	N	-0-			-0-
01		3503 N	3094	-0-	-409 B	-0-	3094 3	N	-0-			-0-
02		3219 N	3066	-0-	-153 B	-0-	3066 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3317 N	3263	-0-	-54 B	-0-	3263 3	N	-0-			-0-
04		3133 N	3133	-0-	-0- B	-0-	3133 3	N	-0-			-0-
05		3286 N	3248	-0-	-38 B	-0-	3248 3	N	-0-			-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-				WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376 PERF. 2984 - 3376
12		3038 N	2747	-0-	-291 B	-0-	2747 3	N	-0-			-0-
01		2945 N	2121	-0-	-824 B	-0-	2121 3	N	-0-			-0-
02		2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2759 N	2621	-0-	-138 B	-0-	2621 3	N	-0-			-0-
04		2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605 3	N	-0-			-0-
05		2697 N	2514	-0-	-183 B	-0-	2514 3	N	-0-			-0-
-----												
WHITEHAIR				WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171 PERF. 2911 - 3171
12		651 N	188	-0-	-463 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-
02		696 N	527	-0-	-169 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
04		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
05		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
-----												
HAUTER				WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416 PERF. 3120 - 3401
12		1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	970	-0-	-146 B	-0-	970 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	704	-0-	-398 B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	906	-0-	-210 B	-0-	906 3	N	-0-			-0-
04		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
05		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
-----												
ELMER				WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298 PERF. 2915 - 3298
12		1643 N	1565	-0-	-78 B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1469	-0-	-143 B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1494	-0-	-130 B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	1322	-0-	-228 B	-0-	1322 3	N	-0-			-0-
04		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
-----												

-----																	
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
SPUR				WELL #:		2		RRCID ->		262554		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 3247		PERF. 2923 - 3247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
-----																	
12		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3		N	-0-		-0-				
01		1922 N	1640	-0-	-282 B	-0-	1640	3		N	-0-		-0-				
02		1769 N	1636	-0-	-133 B	-0-	1636	3		N	-0-		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		1922 N	1534	-0-	-388 B	-0-	1534	3		N	-0-		-0-				
04		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3		N	-0-		-0-				
05		1736 N	1542	-0-	-194 B	-0-	1542	3		N	-0-		-0-				
-----																	
HUDSON				WELL #:		2		RRCID ->		262722		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2897 - 3310	
-----																	
12		3038 N	3013	-0-	-25 B	-0-	3013	3		N	-0-		-0-				
01		3038 N	2824	-0-	-214 B	-0-	2824	3		N	-0-		-0-				
02		2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3		N	-0-		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		3007 N	2952	-0-	-55 B	-0-	2952	3		N	-0-		-0-				
04		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3		N	-0-		-0-				
05		2976 N	2818	-0-	-158 B	-0-	2818	3		N	-0-		-0-				
-----																	
SPURLOCK				WELL #:		2		RRCID ->		266503		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 2914 - 3256	
-----																	
12		4526 N	4322	-0-	-204 B	-0-	4322	3		N	-0-		-0-				
01		4464 N	3604	-0-	-860 B	-0-	3604	3		N	-0-		-0-				
02		4089 N	3586	-0-	-503 B	-0-	3586	3		N	-0-		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		4309 N	3684	-0-	-625 B	-0-	3684	3		N	-0-		-0-				
04		3983 N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3		N	-0-		-0-				
05		3844 N	3450	-0-	-394 B	-0-	3450	3		N	-0-		-0-				
-----																	
SCHUMACHER				WELL #:		2		RRCID ->		267176		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2914 - 3297	
-----																	
12		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3		N	-0-		-0-				
01		1860 N	1532	-0-	-328 B	-0-	1532	3		N	-0-		-0-				
02		1711 N	1548	-0-	-163 B	-0-	1548	3		N	-0-		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		1860 N	1486	-0-	-374 B	-0-	1486	3		N	-0-		-0-				
04		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3		N	-0-		-0-				
05		1643 N	1421	-0-	-222 B	-0-	1421	3		N	-0-		-0-				
-----																	
FOERSTERLING				WELL #:		2		RRCID ->		267255		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2946 - 3278	
-----																	
12		4076 N	4076	-0-	-0- B	-0-	4076	3		N	-0-		-0-				
01		4123 N	3485	-0-	-638 B	-0-	3485	3		N	-0-		-0-				
02		3828 N	3260	-0-	-568 B	-0-	3260	3		N	-0-		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		4061 N	3789	-0-	-272 B	-0-	3789	3		N	-0-		-0-				
04		3874 N	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	3		N	-0-		-0-				
05		3743 N	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	3		N	-0-		-0-				
-----																	
STILLWELL				WELL #:		2		RRCID ->		268001		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 3393		PERF. 2828 - 3358	
-----																	
12		3944 N	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	3		N	-0-		-0-				
01		4061 N	3797	-0-	-264 B	-0-	3797	3		N	-0-		-0-				
02		3861 N	3861	-0-	-0- B	-0-	3861	3		N	-0-		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		3987 N	3987	-0-	-0- B	-0-	3987	3		N	-0-		-0-				
04		4054 N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054	3		N	-0-		-0-				
05		4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	3		N	-0-		-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		5720 N	5720	-0-	-0-	B	-0-	5720	3	N	-0-		-0-	
01		6045 N	4675	-0-	-1370	B	-0-	4675	3	N	-0-		-0-	
02		5423 N	4879	-0-	-544	B	-0-	4879	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		5735 N	5477	-0-	-258	B	-0-	5477	3	N	-0-		-0-	
04		5311 N	5311	-0-	-0-	B	-0-	5311	3	N	-0-		-0-	
05		5527 N	5527	-0-	-0-	B	-0-	5527	3	N	-0-		-0-	
-----														
BUCKLES				WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347
12		2418 N	2263	-0-	-155	B	-0-	2263	3	N	-0-		-0-	
01		2604 N	2446	-0-	-158	B	-0-	2446	3	N	-0-		-0-	
02		2465 N	2234	-0-	-231	B	-0-	2234	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2263 N	1745	-0-	-518	B	-0-	1745	3	N	-0-		-0-	
04		2370 N	1530	-0-	-840	B	-0-	1530	3	N	-0-		-0-	
05		2387 N	1690	-0-	-697	B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-	
-----														
BOULWARE				WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
-----														
ELGIN				WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
-----														
GILLESPIE				WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351
12		2542 N	2391	-0-	-151	B	-0-	2391	3	N	-0-		-0-	
01		2449 N	2007	-0-	-442	B	-0-	2007	3	N	-0-		-0-	
02		2320 N	1868	-0-	-452	B	-0-	1868	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2387 N	2208	-0-	-179	B	-0-	2208	3	N	-0-		-0-	
04		2276 N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2276	3	N	-0-		-0-	
05		2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3	N	-0-		-0-	
-----														
TANDY				WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402
12		1829 N	1733	-0-	-96	B	-0-	1733	3	N	-0-		-0-	
01		1798 N	1473	-0-	-325	B	-0-	1473	3	N	-0-		-0-	
02		1682 N	1356	-0-	-326	B	-0-	1356	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1736 N	1616	-0-	-120	B	-0-	1616	3	N	-0-		-0-	
04		1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3	N	-0-		-0-	
05		1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE			COND PROD		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
12		1395 N	1241	-0-	-154 B	-0-	1241	3	N	-0-	-0-
01		1333 N	1049	-0-	-284 B	-0-	1049	3	N	-0-	-0-
02		1247 N	998	-0-	-249 B	-0-	998	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1240 N	1167	-0-	-73 B	-0-	1167	3	N	-0-	-0-
04		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3	N	-0-	-0-
05		1054 N	1013	-0-	-41 B	-0-	1013	3	N	-0-	-0-
<hr/>											
PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224
12		1426 N	423	-0-	-1003 B	-0-	423	3	N	-0-	-0-
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
02		1044 N	744	-0-	-300 B	-0-	744	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3	N	-0-	-0-
04		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3	N	-0-	-0-
05		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-	-0-
<hr/>											
PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350
12		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-	-0-
01		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3	N	-0-	-0-
02		1392 N	1044	-0-	-348 B	-0-	1044	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3	N	-0-	-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3	N	-0-	-0-
05		1116 N	832	-0-	-284 B	-0-	832	3	N	-0-	-0-
<hr/>											
BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334
12		2449 N	1711	-0-	-738 B	-0-	1711	3	N	-0-	-0-
01		2108 N	1403	-0-	-705 B	-0-	1403	3	N	-0-	-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3	N	-0-	-0-
04		2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3	N	-0-	-0-
05		2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3	N	-0-	-0-
<hr/>											
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 - 3332
12		1550 N	1433	-0-	-117 B	-0-	1433	3	N	-0-	-0-
01		1519 N	1351	-0-	-168 B	-0-	1351	3	N	-0-	-0-
02		1363 N	1361	-0-	-2 B	-0-	1361	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3	N	-0-	-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3	N	-0-	-0-
05		1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422	3	N	-0-	-0-
<hr/>											
KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 - 3263
12		1736 N	1732	-0-	-4 B	-0-	1732	3	N	-0-	-0-
01		1674 N	1470	-0-	-204 B	-0-	1470	3	N	-0-	-0-
02		1624 N	1388	-0-	-236 B	-0-	1388	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1736 N	1608	-0-	-128 B	-0-	1608	3	N	-0-	-0-
04		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3	N	-0-	-0-
05		1488 N	1239	-0-	-249 B	-0-	1239	3	N	-0-	-0-

-----												
TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY			//CONT.//	638486								
HUDNER			WELL #:	2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533 3	N	-0-			-0-
01		3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420 3	N	-0-			-0-
02		3544 N	3544	-0-	-0- B	-0-	3544 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3781 N	3781	-0-	-0- B	-0-	3781 3	N	-0-			-0-
04		3589 N	3589	-0-	-0- B	-0-	3589 3	N	-0-			-0-
05		3782 N	3444	-0-	-338 B	-0-	3444 3	N	-0-			-0-
-----												
SCHROETER												
				WELL #:	2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3122 - 3223
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PERCY												
				WELL #:	2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 3016 - 3244
-----												
12		1891 N	1714	-0-	-177 B	-0-	1714 3	N	-0-			-0-
01		1736 N	1659	-0-	-77 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
02		1653 N	1621	-0-	-32 B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	1690	-0-	-15 B	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
04		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
05		1736 N	1530	-0-	-206 B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE 60												
				WELL #:	603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2881 - 3314
-----												
12		3999 N	3328	-0-	-671 B	-0-	3328 3	N	-0-			-0-
01		3937 N	2854	-0-	-1083 B	-0-	2854 3	N	-0-			-0-
02		3480 N	3353	-0-	-127 B	-0-	3353 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3867 N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867 3	N	-0-			-0-
04		3634 N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634 3	N	-0-			-0-
05		3980 N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980 3	N	-0-			-0-
-----												
OREM												
				WELL #:	2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418
-----												
12		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	923	-0-	-162 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	975	-0-	-156 B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	1133	-0-	-76 B	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
05		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
-----												
EMMA												
				WELL #:	2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389
-----												
12		1984 N	1815	-0-	-169 B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1558	-0-	-364 B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
02		1769 N	1496	-0-	-273 B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1829 N	1740	-0-	-89 B	-0-	1740 3	N	-0-			-0-
04		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 3	N	-0-			-0-
05		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3	N	-0-			-0-
-----												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
SEELEY		WELL #:	2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820	-	3368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12		4402 N	4402	-0-	-0- B	-0-	4402 3	N	-0-		-0-		-0-
01		4495 N	3823	-0-	-672 B	-0-	3823 3	N	-0-		-0-		-0-
02		4205 N	3747	-0-	-458 B	-0-	3747 3	N	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		4402 N	4091	-0-	-311 B	-0-	4091 3	N	-0-		-0-		-0-
04		4151 N	4151	-0-	-0- B	-0-	4151 3	N	-0-		-0-		-0-
05		3999 N	3709	-0-	-290 B	-0-	3709 3	N	-0-		-0-		-0-
-----													
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704	-	3298
12		1891 N	1653	-0-	-238 B	-0-	1653 3	N	-0-		-0-		-0-
01		1891 N	1501	-0-	-390 B	-0-	1501 3	N	-0-		-0-		-0-
02		1566 N	1330	-0-	-236 B	-0-	1330 3	N	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1643 N	1294	-0-	-349 B	-0-	1294 3	N	-0-		-0-		-0-
04		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3	N	-0-		-0-		-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3	N	-0-		-0-		-0-
-----													
CROWE, M		WELL #:	2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812	-	3201
12		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-		-0-		-0-
01		1674 N	1467	-0-	-207 B	-0-	1467 3	N	-0-		-0-		-0-
02		1769 N	1370	-0-	-399 B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1860 N	1646	-0-	-214 B	-0-	1646 3	N	-0-		-0-		-0-
04		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3	N	-0-		-0-		-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-		-0-		-0-
-----													
KLEKAMP		WELL #:	3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532	-	3256
12		3432 N	3432	-0-	-0- B	-0-	3432 3	N	-0-		-0-		-0-
01		3751 N	1634	-0-	-2117 B	-0-	1634 3	N	-0-		-0-		-0-
02		3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671 3	N	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		3654 N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654 3	N	-0-		-0-		-0-
04		3488 N	3488	-0-	-0- B	-0-	3488 3	N	-0-		-0-		-0-
05		3937 N	3663	-0-	-274 B	-0-	3663 3	N	-0-		-0-		-0-
-----													
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741	-	3318
12		2046 N	1795	-0-	-251 B	-0-	1795 3	N	-0-		-0-		-0-
01		2046 N	1248	-0-	-798 B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-		-0-
02		1856 N	1418	-0-	-438 B	-0-	1418 3	N	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1798 N	1315	-0-	-483 B	-0-	1315 3	N	-0-		-0-		-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-		-0-		-0-
05		1519 N	1365	-0-	-154 B	-0-	1365 3	N	-0-		-0-		-0-
-----													
ROYAL PENDLETON		WELL #:	3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770	-	3326
12		3317 N	3281	-0-	-36 B	-0-	3281 3	N	-0-		-0-		-0-
01		3379 N	2678	-0-	-701 B	-0-	2678 3	N	-0-		-0-		-0-
02		3161 N	2783	-0-	-378 B	-0-	2783 3	N	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		3286 N	3023	-0-	-263 B	-0-	3023 3	N	-0-		-0-		-0-
04		2959 N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959 3	N	-0-		-0-		-0-
05		2976 N	2740	-0-	-236 B	-0-	2740 3	N	-0-		-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525 - 3196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3937 N	3824	-0-	-113 B	-0-	3824	3	N	-0-		-0-	
01	4092 N	2297	-0-	-1795 B	-0-	2297	3	N	-0-		-0-	
02	3683 N	3063	-0-	-620 B	-0-	3063	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3813 N	3725	-0-	-88 B	-0-	3725	3	N	-0-		-0-	
04	3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	3	N	-0-		-0-	
05	3816 N	3816	-0-	-0- B	-0-	3816	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 - 3310
12	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3	N	-0-		-0-	
01	3286 #	1651	-0-	-1635 B	-1635	1651	3	N	-0-		-0-	
02	3074 #	1959	-0-	-1115 B	-2750	1959	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2750											
03	3286 #	1841	-0-	-1445 B	-4195	1841	3	N	-0-		-0-	
04	3180 #	1969	-0-	-1211 B	-5406	1969	3	N	-0-		-0-	
05	3286 #	1949	-0-	-1337 B	-6743	1949	3	N	-0-		-0-	
-----												
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2787 - 3333
12	3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496	3	N	-0-		-0-	
01	3596 N	2702	-0-	-894 B	-0-	2702	3	N	-0-		-0-	
02	3410 N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3503 N	3398	-0-	-105 B	-0-	3398	3	N	-0-		-0-	
04	3291 N	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	3	N	-0-		-0-	
05	3658 N	3051	-0-	-607 B	-0-	3051	3	N	-0-		-0-	
-----												
PRONGER A. E.		WELL #:		2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2362 - 2804
12	1426 N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381	3	N	-0-		-0-	
01	1271 N	789	-0-	-482 B	-0-	789	3	N	-0-		-0-	
02	1508 N	976	-0-	-532 B	-0-	976	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3	N	-0-		-0-	
04	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3	N	-0-		-0-	
*05	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3	N	-0-		-0-	
-----												
BAER -ET- -AL-		WELL #:		2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3220 - 3437
12	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	3	N	-0-		-0-	
01	3255 N	2845	-0-	-410 B	-0-	2845	3	N	-0-		-0-	
02	2929 N	2690	-0-	-239 B	-0-	2690	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2976 N	2695	-0-	-281 B	-0-	2695	3	N	-0-		-0-	
04	2760 N	2581	-0-	-179 B	-0-	2581	3	N	-0-		-0-	
05	2883 N	1796	-0-	-1087 B	-0-	1796	3	N	-0-		-0-	
-----												
CLARK, J. G.		WELL #:		2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2640 - 3183
12	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3	N	-0-		-0-	
01	2170 N	1107	-0-	-1063 B	-0-	1107	3	N	-0-		-0-	
02	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3	N	-0-		-0-	
04	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3	N	-0-		-0-	
05	2015 N	1953	-0-	-62 B	-0-	1953	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	3009 - 3252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
01		2139 N	1684	-0-	-455 B	-0-	1684 3	N	-0-			-0-
02		1827 N	1290	-0-	-537 B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1798 N	1387	-0-	-411 B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1391	-0-	-229 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
*05		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
-----												
CLARK, J. G.		WELL #:		3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2654 - 3139
12		8370 #	1218	-0-	-7152 B	-19679	1218 3	N	-0-			-0-
01		8370 #	861	-0-	-7509 B	-27188	861 3	N	-0-			-0-
02		7830 #	1255	-0-	-6575 B	-33763	1255 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-33763								
03		8370 #	1190	-0-	-7180 B	-40943	1190 3	N	-0-			-0-
04		840 N	1099	-0-	259 B	-40684	1099 3	N	-0-			-0-
05		1333 N	926	-0-	-407 B	-40684	926 3	N	-0-			-0-
-----												
FOREMAN, A.D.		WELL #:		3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2915 - 3357
12		4257 N	4257	-0-	-0- B	-0-	4257 3	N	-0-			-0-
01		4278 N	3359	-0-	-919 B	-0-	3359 3	N	-0-			-0-
02		3712 N	3642	-0-	-70 B	-0-	3642 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4247 N	3914	-0-	-333 B	-0-	3914 3	N	-0-			-0-
04		3755 N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755 3	N	-0-			-0-
05		3906 N	3549	-0-	-357 B	-0-	3549 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		2501	RRCID ->	292615	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3066 - 3230
12		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1280	-0-	-394 B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-
02		1421 N	1050	-0-	-371 B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1457 N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
04		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3	N	-0-			-0-
05		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A'		WELL #:		4448	RRCID ->	293908	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2984 - 3378
12		2263 N	2358	-0-	95 B	-1504	2358 3	N	-0-			-0-
01		2325 N	1855	-0-	-470 B	-1504	1855 3	N	-0-			-0-
02		2059 N	2022	-0-	-37 B	-1504	2022 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1504						
03		2356 N	2187	-0-	-169 B	-0-	2187 3	N	-0-			-0-
04		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	1892	-0-	-278 B	-0-	1892 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON, E. F.		WELL #:		4504	RRCID ->	294079	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2944 - 3331
12		3937 N	3862	-0-	-75 B	-0-	3862 3	N	-0-			-0-
01		3937 N	3173	-0-	-764 B	-0-	3173 3	N	-0-			-0-
02		3596 N	3255	-0-	-341 B	-0-	3255 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3875 N	2719	-0-	-1156 B	-0-	2719 3	N	-0-			-0-
04		3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542 3	N	-0-			-0-
05		3472 N	3171	-0-	-301 B	-0-	3171 3	N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		2003	RRCID ->	294231	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2998 - 3334		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4991 N	3711	-0-	-326 B	-763	4665 3			N	-0-			-0-
01		4929 N	3711	-0-	-1218 B	-763	3711 3			N	-0-			-0-
02		4466 N	3575	-0-	-891 B	-763	3575 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-763							
03		4650 N	3136	-0-	-1514 B	-0-	3136 3			N	-0-			-0-
04		3821 N	3821	-0-	-0- B	-0-	3821 3			N	-0-			-0-
05		3813 N	3778	-0-	-35 B	-0-	3778 3			N	-0-			-0-
-----														
FOERSTERLING		WELL #:		2903	RRCID ->	294291	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	3324	PERF.	2942 - 3324		
12		4433 N	3166	-0-	-1267 B	-0-	3166 3			N	-0-			-0-
01		4154 N	4009	-0-	-145 B	-0-	4009 3			N	-0-			-0-
02		4268 N	4268	-0-	-0- B	-0-	4268 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->									
03		3660 N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660 3			N	-0-			-0-
04		4058 N	4058	-0-	-0- B	-0-	4058 3			N	-0-			-0-
05		4557 N	3447	-0-	-1110 B	-0-	3447 3			N	-0-			-0-
-----														
CARTRITE, J. A.		WELL #:		2505	RRCID ->	294302	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	3059 - 3302		
12		1550 N	1426	-0-	-124 B	-7044	1426 3			N	-0-			-0-
01		1519 N	1210	-0-	-309 B	-7044	1210 3			N	-0-			-0-
02		1392 N	1108	-0-	-284 B	-7044	1108 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7044							
03		1426 N	1176	-0-	-250 B	-0-	1176 3			N	-0-			-0-
04		1170 N	1128	-0-	-42 B	-0-	1128 3			N	-0-			-0-
05		1178 N	1077	-0-	-101 B	-0-	1077 3			N	-0-			-0-
-----														
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	294499	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3015 - 3347		
12		3875 N	3787	-0-	-88 B	-9851	3787 3			N	-0-			-0-
01		3906 N	3192	-0-	-714 B	-9851	3192 3			N	-0-			-0-
02		3538 N	3201	-0-	-337 B	-9851	3201 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3294	CANCELLED UNDERAGE ->		-6557							
03		3782 N	2948	-0-	-834 B	-3294	2948 3			N	-0-			-0-
04		3090 N	3558	-0-	468 B	-2826	3558 3			N	-0-			-0-
05		3410 N	3255	-0-	-155 B	-2826	3255 3			N	-0-			-0-
-----														
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313								
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 - 3477
12	1736	N	1701	-0-	-35	B	-0-	1701	3	N	-0-	-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3	N	-0-	-0-
02	1624	N	1620	-0-	-4	B	-0-	1620	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3	N	-0-	-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	3	N	-0-	-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	3	N	-0-	-0-
-----												
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 - 3430
12	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3	N	-0-	-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3	N	-0-	-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2046	N	1702	-0-	-344	B	-0-	1702	3	N	-0-	-0-
04	1800	N	1743	-0-	-57	B	-0-	1743	3	N	-0-	-0-
05	1891	N	1708	-0-	-183	B	-0-	1708	3	N	-0-	-0-
-----												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 - 3355
12	3007	N	2497	-0-	-510	B	-0-	2497	3	N	-0-	-0-
01	2201	N	541	-0-	-1660	B	-0-	541	3	N	-0-	-0-
02	2900	N	2926	-0-	26	B	26	2926	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		26								
03	2879	N	2853	-0-	-26	B	-0-	2853	3	N	-0-	-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3	N	-0-	-0-
05	3131	#	2355	-0-	-776	B	-776	2355	3	N	-0-	-0-
-----												
RABCO ENERGY		WELL #:		687738	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569								
CLUCK			WELL #:	1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2772 - 2997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
01	527 N	318	-0-	-209 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
*04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
05	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
-----											
VALL			WELL #:	1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002 - 3206
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HAILE			WELL #:	1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010
12	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
01	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
*04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
*05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
-----											
RIO PETROLEUM, INC.			712840								
BRYAN			WELL #:	2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 - 3078
12	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849 2	N	-0-			-0-
01	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	781	-0-	-56 B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	749	-0-	-367 B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
-----											
BRYAN			WELL #:	3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 2632 - 3368
12	5146 N	5097	-0-	-49 B	-0-	5097 2	N	-0-			-0-
01	4867 N	4424	-0-	-443 B	-0-	4424 2	N	-0-			-0-
02	6247 N	6247	-0-	-0- B	-0-	6247 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	5084 N	4686	-0-	-398 B	-0-	4686 2	N	-0-			-0-
04	4334 N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334 2	N	-0-			-0-
05	6665 N	4493	-0-	-2172 B	-0-	4493 2	N	-0-			-0-
-----											
BRYAN			WELL #:	4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2347 - 3242
12	4836 N	3695	-0-	-1141 B	-0-	3695 2	N	-0-			-0-
01	4180 N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 2	N	-0-			-0-
02	3422 N	2028	-0-	-1394 B	-0-	2028 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3689 N	2954	-0-	-735 B	-0-	2954 2	N	-0-			-0-
04	4050 N	3338	-0-	-712 B	-0-	3338 2	N	-0-			-0-
05	3518 N	3518	-0-	-0- B	-0-	3518 2	N	-0-			-0-

-----																				
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																				
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																				
12	341	N	308	-0-	-33	B	-0-	308	2				N	-0-						-0-
01	372	N	285	-0-	-87	B	-0-	285	2				N	-0-						-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2				N	-0-						-0-
04	270	N	54	-0-	-216	B	-0-	54	2				N	-0-						-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2				N	-0-						-0-
-----																				
PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
12	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2				N	-0-						-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2				N	-0-						-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B2	EXT	19	-0-	19	B	-0-	19	2				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	295	-0-	295	B	-0-	295	2				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	580	-0-	580	B	-0-	894	2				N	-0-						-0-
-----																				
PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
12	775	N	330	-0-	-445	B	-0-	330	2				N	-0-						-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	696	N	461	-0-	-235	B	-0-	461	2				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2				N	-0-						-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2				N	-0-						-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2				N	-0-						-0-
-----																				
WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
12	1023	N	467	-0-	-556	B	-0-	467	2				N	-0-						-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	986	N	696	-0-	-290	B	-0-	696	2				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2				N	-0-						-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2				N	-0-						-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2				N	-0-						-0-
-----																				
WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2				N	-0-						-0-
-----																				
COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
12	558	N	150	-0-	-408	B	-0-	150	2				N	-0-						-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	493	N	274	-0-	-219	B	-0-	274	2				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2				N	-0-						-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2				N	-0-						-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2				N	-0-						-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LASLEY, SAM		WELL #:		1		RRCID -> 027303		COMPL. DATE 01/19/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	713 N	128	-0-	-585 B	-0-		128	2		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
02	580 N	71	-0-	-509 B	-0-		71	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	124 N	8	-0-	-116 B	-0-		8	2		N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-		83	2		N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52 B	-0-		10	2		N	-0-			-0-
-----														
LASLEY, W. M.		WELL #:		1		RRCID -> 027304		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	558 N	339	-0-	-219 B	-0-		339	2		N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	493 N	236	-0-	-257 B	-0-		236	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-		639	2		N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-		589	2		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-		559	2		N	-0-			-0-
-----														
PRICE, L. M.		WELL #:		2		RRCID -> 027306		COMPL. DATE 11/24/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	465 N	171	-0-	-294 B	-0-		171	2		N	-0-			-0-
01	558 N	109	-0-	-449 B	-0-		109	2		N	-0-			-0-
02	377 N	296	-0-	-81 B	-0-		296	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-		383	2		N	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0- B	-0-		651	2		N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0- B	-0-		631	2		N	-0-			-0-
-----														
SPURLOCK		WELL #:		1		RRCID -> 027307		COMPL. DATE 02/18/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-		1222	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-		1189	2		N	-0-			-0-
02	1160 N	963	-0-	-197 B	-0-		963	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-		1211	2		N	-0-			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-		1171	2		N	-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-		1031	2		N	-0-			-0-
-----														
SPURLOCK		WELL #:		2		RRCID -> 027308		COMPL. DATE 12/22/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	372 N	312	-0-	-60 B	-0-		312	2		N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-		319	2		N	-0-			-0-
02	319 N	262	-0-	-57 B	-0-		262	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-		323	2		N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-		320	2		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-		295	2		N	-0-			-0-
-----														
CLINE GILBERT		WELL #:		1		RRCID -> 027315		COMPL. DATE 10/30/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-		1176	2		N	-0-			-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-		1412	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	1123	-0-	-8 B	-0-		1123	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1178 N	1098	-0-	-80 B	-0-		1098	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1080	-0-	-300 B	-0-		1080	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1004	-0-	-205 B	-0-		1004	2		N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		2387 N	2178	-0-	-209 B	-0-	2178	2	N	-0-		-0-
01		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2	N	-0-		-0-
02		2233 N	2199	-0-	-34 B	-0-	2199	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2	N	-0-		-0-
04		2370 N	2257	-0-	-113 B	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
05		2356 N	2028	-0-	-328 B	-0-	2028	2	N	-0-		-0-
-----												
OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
01		1023 N	415	-0-	-608 B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
02		986 N	514	-0-	-472 B	-0-	514	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1023 N	979	-0-	-44 B	-0-	979	2	N	-0-		-0-
04		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2	N	-0-		-0-
05		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2	N	-0-		-0-
-----												
ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1922 N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771	2	N	-0-		-0-
01		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2	N	-0-		-0-
02		1798 N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2	N	-0-		-0-
04		1920 N	1802	-0-	-118 B	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
05		1891 N	1833	-0-	-58 B	-0-	1833	2	N	-0-		-0-
-----												
BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	558	1	1340	2	N	-0-
01		1240 N	236	-0-	-1004 B	-0-	102	1	134	2	N	-0-
02		1769 N	1618	-0-	-151 B	-0-	324	1	1294	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	558	1	1407	2	N	-0-
04		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	516	1	1333	2	N	-0-
05		1736 N	817	-0-	-919 B	-0-	234	1	583	2	N	-0-
-----												
BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		2325 N	1944	-0-	-381 B	-0-	558	1	1386	2	N	-0-
01		2108 N	1016	-0-	-1092 B	-0-	274	1	742	2	N	-0-
02		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	458	1	1397	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1953 N	1854	-0-	-99 B	-0-	558	1	1296	2	N	-0-
04		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	540	1	1488	2	N	-0-
05		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	558	1	1530	2	N	-0-
-----												



TEXAS HUGOTON														
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1062	-0-	-457 B	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1276	-0-	-88 B	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	543	-0-	-759 B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
-----														
BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	3348 N	3264	-0-	-84 B	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
01	3286 N	2729	-0-	-557 B	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
02	3132 N	2954	-0-	-178 B	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3255 N	3118	-0-	-137 B	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
04	3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
05	3162 N	3062	-0-	-100 B	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
-----														
BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273														
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	297	1	732	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	964	1	1796	2	N	-0-			-0-
04	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	897	1	1803	2	N	-0-			-0-
05	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1661	2	N	-0-			-0-
-----														
BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
02	435 N	378	-0-	-57 B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	266	-0-	-168 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
04	420 N	258	-0-	-162 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
05	403 N	260	-0-	-143 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
-----														
CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	4691 N	4691	-0-	-0- B	-0-	793	1	3898	2	N	-0-			-0-
01	5146 N	4406	-0-	-740 B	-0-	761	1	3645	2	N	-0-			-0-
02	4654 N	4654	-0-	-0- B	-0-	812	1	3842	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4823 N	4823	-0-	-0- B	-0-	868	1	3955	2	N	-0-			-0-
04	4260 N	2405	-0-	-1855 B	-0-	399	1	2006	2	N	-0-			-0-
05	4960 N	-0-	-0-	-4960 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
CLARK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	2623 N	-0-	-0-	-2623	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
CROWE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2756 - 3441	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
DAVIS, M.				WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
HITZ -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430	
12	3038 N	2798	-0-	-240	B	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
01	2852 N	2657	-0-	-195	B	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
02	3267 N	3267	-0-	-0-	B	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3810 N	3810	-0-	-0-	B	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
04	3627 N	3627	-0-	-0-	B	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
05	3682 N	3682	-0-	-0-	B	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
KEENAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

-----																
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
KLEKAMP -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----																
LANGSTON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1426	N	1215	-0-	-211	B	-0-	291	1	924	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	692	-0-	-858	B	-0-	127	1	565	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1255	-0-	-21	B	-0-	265	1	990	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1045	2	N	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1069	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1260	-0-	-73	B	-0-	266	1	994	2	N	-0-			-0-
-----																
NELSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	1674	N	1185	-0-	-489	B	-0-	151	1	1034	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	616	-0-	-810	B	-0-	88	1	528	2	N	-0-			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1193	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	365	1	1180	2	N	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1191	2	N	-0-			-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1181	2	N	-0-			-0-
-----																
PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----																
PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
-----																
PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	868	N	663	-0-	-205	B	-0-	663	1			N	-0-			-0-
01	868	N	485	-0-	-383	B	-0-	485	1			N	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	651	N	504	-0-	-147	B	-0-	504	1			N	-0-			-0-
04	480	N	182	-0-	-298	B	-0-	182	1			N	-0-			-0-
05	775	N	699	-0-	-76	B	-0-	699	1			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SEELEY -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027347		COMPL. DATE 01/18/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
12		2170 N	1901	-0-	-269 B	-0-	1901 2		N	-0-			-0-								
01		1953 N	1872	-0-	-81 B	-0-	1872 2		N	-0-			-0-								
02		1769 N	1634	-0-	-135 B	-0-	1634 2		N	-0-			-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 2		N	-0-			-0-								
04		1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918 2		N	-0-			-0-								
05		1736 N	1230	-0-	-506 B	-0-	1230 2		N	-0-			-0-								
-----																					
SHOUN A												WELL #: 1		RRCID -> 027348		COMPL. DATE 01/18/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
-----																					
SLOAN -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027349		COMPL. DATE 04/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
-----																					
STEWART -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027350		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	467 1	1725 2	N	-0-			-0-								
01		3317 N	847	-0-	-2470 B	-0-	256 1	591 2	N	-0-			-0-								
02		2639 N	2176	-0-	-463 B	-0-	554 1	1622 2	N	-0-			-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	757 1	1925 2	N	-0-			-0-								
04		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	641 1	1462 2	N	-0-			-0-								
05		2325 N	911	-0-	-1414 B	-0-	256 1	655 2	N	-0-			-0-								
-----																					
STOLTE -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027351		COMPL. DATE 03/01/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		N	-0-			-0-								
01		1333 N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165 2		N	-0-			-0-								
02		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 2		N	-0-			-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2		N	-0-			-0-								
04		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2		N	-0-			-0-								
05		1674 N	824	-0-	-850 B	-0-	824 2		N	-0-			-0-								
-----																					
TIDWELL -A-												WELL #: 2		RRCID -> 027352		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		1798 N	1207	-0-	-591 B	-0-	594 1	613 2	N	-0-			-0-								
01		1209 N	1079	-0-	-130 B	-0-	497 1	582 2	N	-0-			-0-								
02		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	648 1	785 2	N	-0-			-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	854 1	1016 2	N	-0-			-0-								
04		1050 N	502	-0-	-548 B	-0-	278 1	224 2	N	-0-			-0-								
05		1519 N	63	-0-	-1456 B	-0-	28 1	35 2	N	-0-			-0-								

-----																	
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3255 N	2999	-0-	-256 B	-0-	868	1	2131	2	N	-0-					-0-
01		3100 N	2626	-0-	-474 B	-0-	768	1	1858	2	N	-0-					-0-
02		2842 N	1914	-0-	-928 B	-0-	575	1	1339	2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3007 N	2705	-0-	-302 B	-0-	742	1	1963	2	N	-0-					-0-
04		2550 N	2439	-0-	-111 B	-0-	722	1	1717	2	N	-0-					-0-
05		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	702	1	1741	2	N	-0-					-0-
-----																	
WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		868 N	219	-0-	-649 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
02		667 N	417	-0-	-250 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		403 N	104	-0-	-299 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01		527 N	146	-0-	-381 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02		319 N	140	-0-	-179 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
-----																	
ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02		2581 N	1571	-0-	-1010 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2697 N	2141	-0-	-556 B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05		2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
-----																	
BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		2511 N	757	-0-	-1754 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01		2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-
02		1972 N	1337	-0-	-635 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		3153 N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05		2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

-----											
TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218							
BRALY			WELL #:	1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
12		620 N	160	-0-	-460 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-		-0-
02		580 N	237	-0-	-343 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
04		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
05		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
-----											
CARL -D-			WELL #:	1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		279 N	97	-0-	-182 B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
02		232 N	141	-0-	-91 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
04		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
05		155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
-----											
CARTRITE -B-			WELL #:	1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 2	N	-0-		-0-
01		1488 N	1459	-0-	-29 B	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
02		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2	N	-0-		-0-
04		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
05		1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
-----											
COOMBES			WELL #:	1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		1271 N	1032	-0-	-239 B	-0-	1032 2	N	-0-		-0-
01		1147 N	410	-0-	-737 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
02		1015 N	410	-0-	-605 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
04		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
05		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-		-0-
-----											
ESTELLE			WELL #:	1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		58 N	38	-0-	-20 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
04		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
-----											
GLADISH			WELL #:	1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
12		2573 N	480	-0-	-2093 B	-0-	48 1	432 2	N	-0-	-0-
01		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-			N	-0-	-0-
02		2175 N	1040	-0-	-1135 B	-0-	99 1	941 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	135 1	1727 2	N	-0-	-0-
04		3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	364 1	3106 2	N	-0-	-0-
05		3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-	384 1	2836 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEE -G-				WELL #:	4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	775 N	221	-0-	-554 B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
02	725 N	545	-0-	-180 B	-0-	545	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2	N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2	N	-0-			-0-
-----												
LEE -H-				WELL #:	5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	496 N	124	-0-	-372 B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
02	464 N	302	-0-	-162 B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2	N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2	N	-0-			-0-
-----												
LEE -L-				WELL #:	6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1767 N	443	-0-	-1324 B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1653 N	660	-0-	-993 B	-0-	660	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
04	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
05	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
-----												
LEE -M-				WELL #:	7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A
12	651 N	157	-0-	-494 B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
02	580 N	82	-0-	-498 B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
-----												
CLUCK -F-				WELL #:	1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1550 N	401	-0-	-1149 B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1421 N	823	-0-	-598 B	-0-	823	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
04	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2	N	-0-			-0-
-----												
LEE -J-				WELL #:	11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LEE -O-				WELL #: 14	RRCID -> 027409	COMPL. DATE 07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	620 N	172	-0-	-448 B	-0-	172 2	N	-0-		130	
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-		130	
02	551 N	317	-0-	-234 B	-0-	317 2	N	-0-		130	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-		130	
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2	N	-0-		130	
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-		130	
-----											
LEE -P-				WELL #: 15	RRCID -> 027410	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2	N	-0-		-0-	
01	1085 N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024 2	N	-0-		-0-	
02	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031 2	N	-0-		-0-	
04	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2	N	-0-		-0-	
05	1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-	
-----											
LONG -G-				WELL #: 1	RRCID -> 027411	COMPL. DATE 11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	651 N	174	-0-	-477 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	493 N	233	-0-	-260 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-		-0-	
04	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2	N	-0-		-0-	
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-		-0-	
-----											
LUTHER -C-				WELL #: 1	RRCID -> 027412	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	4557 N	4273	-0-	-284 B	-9635	4273 2	N	-0-		-0-	
01	4464 N	4159	-0-	-305 B	-9635	4159 2	N	-0-		-0-	
02	4060 N	3846	-0-	-214 B	-9635	3846 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3158	CANCELLED UNDERAGE ->	-6477					
03	4278 N	3907	-0-	-371 B	-3158	3907 2	N	-0-		-0-	
04	4020 N	3860	-0-	-160 B	-3158	3860 2	N	-0-		-0-	
05	4123 N	3907	-0-	-216 B	-3158	3907 2	N	-0-		-0-	
-----											
OSCAR				WELL #: 1	RRCID -> 027414	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	744 N	380	-0-	-364 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-	
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-	
04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-		-0-	
05	682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 2	N	-0-		-0-	
-----											
RUTH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027417	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	217 N	64	-0-	-153 B	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	174 N	137	-0-	-37 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SAM -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	806 N	265	-0-	-541 B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
02	696 N	334	-0-	-362 B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2	N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2	N	-0-			-0-
05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L. N.				WELL #:	1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2170 N	601	-0-	-1569 B	-0-	601	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2146 N	1582	-0-	-564 B	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3055 N	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	2	N	-0-			-0-
04	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
05	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
-----												
SCHIERHORN				WELL #:	1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	3348 N	893	-0-	-2455 B	-0-	893	2	N	-0-			-0-
01	3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2958 N	2135	-0-	-823 B	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4363 N	4363	-0-	-0- B	-0-	4363	2	N	-0-			-0-
04	3714 N	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	2	N	-0-			-0-
05	3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	2	N	-0-			-0-
-----												
ABADAN				WELL #:	1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 - 2940
12	713 N	196	-0-	-517 B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
01	837 N	72	-0-	-765 B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
02	551 N	290	-0-	-261 B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2	N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2	N	-0-			-0-
-----												
AGATE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	341 N	109	-0-	-232 B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	341 N	3	-0-	-338 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	232 N	135	-0-	-97 B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-			-0-
-----												
AGATE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-			-0-
01	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2	N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALE		WELL #:		1		RRCID -> 027432		COMPL. DATE 10/28/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
12	2697	N	184	-0-	-2513 B	-2328	184 2	N	-0-			-0-
01	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-2328		N	-0-			-0-
02	841	N	768	-0-	-73 B	-2328	768 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->						-2328
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 2	N	-0-			-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		A 1		RRCID -> 027434		COMPL. DATE 08/31/1951		TOTAL DEPTH 3082		PERF. N/A
-----												
12	744	N	238	-0-	-506 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-
02	609	N	87	-0-	-522 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		B 1		RRCID -> 027435		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
-----												
12	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883 2	N	-0-			-0-
01	1085	N	911	-0-	-174 B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
02	841	N	486	-0-	-355 B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-			-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		C 1		RRCID -> 027436		COMPL. DATE 11/14/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
-----												
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6588		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6588		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6588		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->						-6588
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ALMUTH		WELL #:		1		RRCID -> 027437		COMPL. DATE 09/20/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
-----												
12	2945	N	443	-0-	-2502 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
01	4061	N	2250	-0-	-1811 B	-0-	2250 2	N	-0-			-0-
02	2465	N	1986	-0-	-479 B	-0-	1986 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	5177	N	5177	-0-	-0- B	-0-	5177 2	N	-0-			-0-
04	4452	N	4452	-0-	-0- B	-0-	4452 2	N	-0-			-0-
05	3992	N	3992	-0-	-0- B	-0-	3992 2	N	-0-			-0-
-----												
ALTA		WELL #:		A 1		RRCID -> 027438		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
-----												
12	868	N	704	-0-	-164 B	-0-	704 2	N	-0-			-0-
01	992	N	621	-0-	-371 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
02	754	N	455	-0-	-299 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ALTA				WELL #: B 1	RRCID -> 027439	COMPL. DATE 01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1395 N	1296	-0-	-99 B	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1067	-0-	-359 B	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
02	1247 N	1175	-0-	-72 B	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 2	N	-0-			-0-
-----											
ARNELSON				WELL #: 1	RRCID -> 027441	COMPL. DATE 08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1488 N	738	-0-	-750 B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
01	1736 N	345	-0-	-1391 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
02	1160 N	590	-0-	-570 B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 2	N	-0-			-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 2	N	-0-			-0-
05	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 2	N	-0-			-0-
-----											
ATKINS				WELL #: C 1	RRCID -> 027442	COMPL. DATE 10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
ATKINS				WELL #: C 2	RRCID -> 027443	COMPL. DATE 11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 2	N	-0-			-0-
02	1363 N	1340	-0-	-23 B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1333	-0-	-137 B	-0-	1333 2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381 2	N	-0-			-0-
-----											
BARITE				WELL #: 1	RRCID -> 027445	COMPL. DATE 01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
02	377 N	74	-0-	-303 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
-----											
BERRY -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027448	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2695	- 2730
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
BERTIE				WELL #: D 1	RRCID -> 027455	COMPL. DATE 07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	186 N	13	-0-	-173 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-	
02	145 N	47	-0-	-98 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-	
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-	
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-	
-----																	
BERTIE				WELL #: E 1	RRCID -> 027456	COMPL. DATE 09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	1426 N	243	-0-	-1183 B	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-	
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-	
02	1015 N	521	-0-	-494 B	-0-	53	1	468	2	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	78	1	886	2	N	-0-					-0-	
04	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	127	1	735	2	N	-0-					-0-	
05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-	
-----																	
BIVINS				WELL #: A 1	RRCID -> 027462	COMPL. DATE 04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-	
01	1271 N	130	-0-	-1141 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-	
02	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	2			N	-0-					-0-	
04	3000 N	3191	-0-	191 B	191	3191	2			N	-0-					-0-	
05	3100 N	3571	-0-	471 B	662	3571	2			N	-0-					-0-	
-----																	
BIVINS				WELL #: C 1	RRCID -> 027463	COMPL. DATE 04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
BIVINS				WELL #: D 1	RRCID -> 027464	COMPL. DATE 05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	744 N	204	-0-	-540 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-	
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-	
02	696 N	326	-0-	-370 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-	
04	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-	
05	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-	
-----																	
BIVINS				WELL #: E 1	RRCID -> 027465	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: F 1		RRCID -> 027466	COMPL. DATE 06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1240 N	317	-0-	-923 B	-0-	317	2			N	-0-				-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1189 N	902	-0-	-287 B	-0-	902	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-				-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 027467	COMPL. DATE 06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
12	372 S	105	-0-	-267 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01	403 S	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				-0-
02	406 S	205	-0-	-201 B	-0-	205	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	413 S	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-				-0-
04	376 S	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
05	375 S	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: M 1		RRCID -> 027470	COMPL. DATE 07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: S 1		RRCID -> 027473	COMPL. DATE 07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
12	713 N	196	-0-	-517 B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-				-0-
02	638 N	331	-0-	-307 B	-0-	331	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-				-0-
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-				-0-
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: T 1		RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
12	713 N	451	-0-	-262 B	-0-	451	2			N	-0-				-0-
01	713 N	560	-0-	-153 B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
02	464 N	304	-0-	-160 B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-				-0-
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-				-0-
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
BIVINS		WELL #: X 1		RRCID -> 027476	COMPL. DATE 07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
12	1178 N	277	-0-	-901 B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-				-0-
02	1044 N	555	-0-	-489 B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-				-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		217 N	73	-0-	-144 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
02		203 N	91	-0-	-112 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		434 N	153	-0-	-281 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
02		435 N	299	-0-	-136 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
04		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
-----												
BONEY		WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		1426 N	166	-0-	-1260 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	24	-0-	-1495 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
02		493 N	4	-0-	-489 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
-----												
BRADY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		496 N	157	-0-	-339 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-			-0-
02		377 N	234	-0-	-143 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
05		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
-----												
BRADY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A	
12		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
01		806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745 2	N	-0-			-0-
02		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733 2	N	-0-			-0-
04		720 N	286	-0-	-434 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
05		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-			-0-
-----												
BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2860 -	2922
12		744 N	523	-0-	-221 B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
01		837 N	550	-0-	-287 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
02		638 N	324	-0-	-314 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-			-0-
04		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2	N	-0-			-0-
05		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BRIDGEMAN												WELL #: 1		RRCID -> 027487		COMPL. DATE 07/06/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
12		1798 N	1586	-0-	-212 B	-0-	400	1	1186	2	N	-0-					-0-				
01		1674 N	1484	-0-	-190 B	-0-	350	1	1134	2	N	-0-					-0-				
02		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	377	1	1198	2	N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	403	1	1242	2	N	-0-					-0-				
04		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	390	1	1214	2	N	-0-					-0-				
05		1674 N	1622	-0-	-52 B	-0-	388	1	1234	2	N	-0-					-0-				
BRIG												WELL #: 1		RRCID -> 027488		COMPL. DATE 11/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		589 N	147	-0-	-442 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-				
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-				
02		493 N	229	-0-	-264 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-				
04		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-				
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-				
BUCKLES												WELL #: 1		RRCID -> 027491		COMPL. DATE 02/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-				
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-				
02		87 N	42	-0-	-45 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
05		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-				
BUZZ												WELL #: 1		RRCID -> 027495		COMPL. DATE 06/23/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		992 N	444	-0-	-548 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-				
01		961 N	278	-0-	-683 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-				
02		870 N	674	-0-	-196 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-				
04		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-				
05		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-				
CABOT-DAHL												WELL #: 2		RRCID -> 027498		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-				
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-				
02		377 N	233	-0-	-144 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-				
04		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-				
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-				
CALEN												WELL #: 1		RRCID -> 027499		COMPL. DATE 03/06/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	868	1	1651	2	N	-0-					-0-				
01		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	348	1	642	2	N	-0-					-0-				
02		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	812	1	1094	2	N	-0-					-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		2511 N	1883	-0-	-628 B	-0-	868	1	1015	2	N	-0-					-0-				
04		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	784	1	864	2	N	-0-					-0-				
05		2046 N	1750	-0-	-296 B	-0-	805	1	945	2	N	-0-					-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CARMi -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	775 S	189	-0-	-586 B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
01	775 S	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		-0-
02	725 S	438	-0-	-287 B	-0-	438 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	953 S	953	-0-	-0- B	-0-	953 2		N	-0-		-0-
04	861 S	861	-0-	-0- B	-0-	861 2		N	-0-		-0-
05	862 S	862	-0-	-0- B	-0-	862 2		N	-0-		-0-
-----											
CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1488 N	1465	-0-	-23 B	-0-	1465 2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
02	1392 N	1309	-0-	-83 B	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1304	-0-	-153 B	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1335	-0-	-15 B	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
05	1395 N	1176	-0-	-219 B	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
-----											
CHRISS		WELL #:		1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	589 N	207	-0-	-382 B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
01	713 N	76	-0-	-637 B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
02	464 N	204	-0-	-260 B	-0-	204 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-		-0-
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-		-0-
-----											
CLARA, B.		WELL #:		1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	434 N	140	-0-	-294 B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-
02	377 N	202	-0-	-175 B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-		-0-
04	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-		-0-
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-		-0-
-----											
CLAW		WELL #:		1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2139 N	1346	-0-	-793 B	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
01	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 2		N	-0-		-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
04	2340 N	2062	-0-	-278 B	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
05	2108 N	1962	-0-	-146 B	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
-----											
CLAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	3534 N	1563	-0-	-1971 B	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
01	3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880 2		N	-0-		-0-
02	3522 N	3522	-0-	-0- B	-0-	3522 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3602 N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602 2		N	-0-		-0-
04	3750 N	3748	-0-	-2 B	-0-	3748 2		N	-0-		-0-
05	3751 N	3689	-0-	-62 B	-0-	3689 2		N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3131 #	675	-0-	-2456 B	-4800	675	2	N	-0-			-0-
01	2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-4800			N	-0-			-0-
02	2204 N	651	-0-	-1553 B	-4800	651	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4125	CANCELLED UNDERAGE ->	-675						
03	682 N	2324	-0-	1642 B	-2483	2324	2	N	-0-			-0-
04	0 N	2029	-0-	2029 B	-454	2029	2	N	-0-			-0-
05	1552 N	2006	-0-	454 B	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
-----												
COLDWATER				WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1395 N	354	-0-	-1041 B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1247 N	721	-0-	-526 B	-0-	721	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-			-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
-----												
COLLARD				WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1085 N	81	-0-	-1004 B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	184	-0-	-1428 B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	928 N	868	-0-	-60 B	-0-	868	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
-----												
COOPER, D.				WELL #:	1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	899 N	206	-0-	-693 B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	868 N	141	-0-	-727 B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
02	783 N	139	-0-	-644 B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2	N	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2	N	-0-			-0-
-----												
CORY				WELL #:	1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1023 N	267	-0-	-756 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2	N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-			-0-
-----												
CRAIG				WELL #:	C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	961 N	289	-0-	-672 B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	19	-0-	-1066 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	754 N	558	-0-	-196 B	-0-	558	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG -J-				WELL #:	1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	527 N	159	-0-	-368 B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
02	783 N	402	-0-	-381 B	-0-	402	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS				WELL #:	A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1457 N	1428	-0-	-29 B	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
02	1276 N	980	-0-	-296 B	-0-	980	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1272	-0-	-154 B	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1251	-0-	-189 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
-----												
DEAR				WELL #:	1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 - 3455
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	403	1	1512	2	N	-0-	-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	358	1	1492	2	N	-0-	-0-
02	2117 N	1769	-0-	-348 B	-0-	377	1	1392	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	1730	-0-	-192 B	-0-	377	1	1353	2	N	-0-	-0-
04	1800 N	48	-0-	-1752 B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DELPHINE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	372 N	126	-0-	-246 B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
02	261 N	45	-0-	-216 B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
-----												
DEMPSEY				WELL #:	1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1085 N	107	-0-	-978 B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	74	-0-	-1104 B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	783 N	57	-0-	-726 B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
-----												
DENISE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	682 N	242	-0-	-440 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
02	493 N	176	-0-	-317 B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1705 N	614	-0-	-1091 B	-0-	614	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1653 N	-0-	-0-	-1653 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2	N	-0-			-0-
-----												
DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DIX				WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DOLOMITE				WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2	N	-0-			-0-
01	961 N	841	-0-	-120 B	-0-	841	2	N	-0-			-0-
02	870 N	795	-0-	-75 B	-0-	795	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	802	-0-	-97 B	-0-	802	2	N	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2	N	-0-			-0-
05	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
-----												
DRUCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200
12	1891 N	405	-0-	-1486 B	-0-	405	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N	-0-			-0-
02	899 N	685	-0-	-214 B	-0-	685	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
-----												
EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		1519 N	822	-0-	-697 B	-0-	822 2			N	-0-	-0-
01		2511 N	245	-0-	-2266 B	-0-	245 2			N	-0-	-0-
02		1363 N	1278	-0-	-85 B	-0-	1278 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 2			N	-0-	-0-
04		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542 2			N	-0-	-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2			N	-0-	-0-
-----												
EFFIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
12		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-	-0-
01		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 2			N	-0-	-0-
04		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 2			N	-0-	-0-
05		1798 N	1710	-0-	-88 B	-0-	1710 2			N	-0-	-0-
-----												
EFFIE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
12		1767 N	144	-0-	-1623 B	-0-	144 2			N	-0-	-0-
01		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1711 N	746	-0-	-965 B	-0-	746 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 2			N	-0-	-0-
04		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 2			N	-0-	-0-
05		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 2			N	-0-	-0-
-----												
EFFIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
12		806 N	88	-0-	-718 B	-0-	88 2			N	-0-	-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-	-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-
04		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2			N	-0-	-0-
05		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2			N	-0-	-0-
-----												
ELIAS				WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
12		527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453 2			N	-0-	-0-
01		558 N	440	-0-	-118 B	-0-	440 2			N	-0-	-0-
02		464 N	255	-0-	-209 B	-0-	255 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2			N	-0-	-0-
04		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 2			N	-0-	-0-
05		279 N	50	-0-	-229 B	-0-	50 2			N	-0-	-0-
-----												
ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
12		651 N	222	-0-	-429 B	-0-	222 2			N	-0-	-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-	-0-
02		493 N	227	-0-	-266 B	-0-	227 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2			N	-0-	-0-
04		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2			N	-0-	-0-
05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2			N	-0-	-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ELLIOTT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12	527 N	158	-0-	-369 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
02	406 N	184	-0-	-222 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
-----													
ELLIOTT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----													
12	2201 N	421	-0-	-1780 B	-0-	56	1	365	2	N	-0-		-0-
01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1276 N	-0-	-0-	-1276 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	24	1	134	2	N	-0-		-0-
-----													
ETLING				WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----													
12	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1104	-0-	-198 B	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
-----													
ETOILE				WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FEATHERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----													
12	1736 N	1556	-0-	-180 B	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1080	-0-	-254 B	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1550 N	1252	-0-	-298 B	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1353	-0-	-387 B	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1121	-0-	-26 B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FEDERAL				WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	2	N	-0-			-0-
01	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	2	N	-0-			-0-
02	2146 N	2018	-0-	-128 B	-0-	2018	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2325 N	1987	-0-	-338 B	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2004	-0-	-166 B	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
-----												
FLEMMING				WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	868 N	254	-0-	-614 B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
01	930 N	161	-0-	-769 B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
02	812 N	443	-0-	-369 B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
-----												
FOWLSTON				WELL #:	1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1922 N	638	-0-	-1284 B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	230	-0-	-1754 B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
02	1247 N	913	-0-	-334 B	-0-	913	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2	N	-0-			-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
-----												
FREE				WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944
12	1457 N	331	-0-	-1126 B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1131 N	837	-0-	-294 B	-0-	837	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2	N	-0-			-0-
-----												
FREE				WELL #:	A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1271 N	94	-0-	-1177 B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1073 N	692	-0-	-381 B	-0-	692	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2	N	-0-			-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
-----												
FREE				WELL #:	4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	3348 N	1298	-0-	-2050 B	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
01	3968 N	179	-0-	-3789 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
02	2465 N	1220	-0-	-1245 B	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4987 N	4987	-0-	-0- B	-0-	4987	2	N	-0-			-0-
04	3628 N	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
05	3471 N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FREE				WELL #:	5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2712 - 2870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3782 N	576	-0-	-3206 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-	
01		4898 N	164	-0-	-4734 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-	
02		3132 N	1159	-0-	-1973 B	-0-	1159 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		5508 N	5508	-0-	-0- B	-0-	5508 2	N	-0-			-0-	
04		4960 N	4960	-0-	-0- B	-0-	4960 2	N	-0-			-0-	
05		4702 N	4702	-0-	-0- B	-0-	4702 2	N	-0-			-0-	
FREE				WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2740 - 2875
12		2666 N	204	-0-	-2462 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-	
01		3751 N	-0-	-0-	-3751 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		2291 N	1124	-0-	-1167 B	-0-	1124 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4561 N	4561	-0-	-0- B	-0-	4561 2	N	-0-			-0-	
04		3865 N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865 2	N	-0-			-0-	
05		3422 N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422 2	N	-0-			-0-	
FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2856 - 2990
12		5456 N	1600	-0-	-3856 B	-0-	1600 2	N	-0-			-0-	
01		5239 N	-0-	-0-	-5239 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		3509 N	455	-0-	-3054 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4865 N	4865	-0-	-0- B	-0-	4865 2	N	-0-			-0-	
04		2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999 2	N	-0-			-0-	
05		4928 N	4928	-0-	-0- B	-0-	4928 2	N	-0-			-0-	
FREE				WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		527 N	191	-0-	-336 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-	
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		841 N	122	-0-	-719 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	40	-0-	-146 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
04		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
05		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-	
FRETT				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		527 N	283	-0-	-244 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-	
01		620 N	211	-0-	-409 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-	
02		522 N	330	-0-	-192 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-	
04		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-			-0-	
05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-	
GARRISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024 - WELL PLUGGED 04/15/24

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	837 N	830	-0-	-7	B	-0-	830	2	N	-0-	-0-
01	899 N	765	-0-	-134	B	-0-	765	2	N	-0-	-0-
02	783 N	395	-0-	-388	B	-0-	395	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2	N	-0-	-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2	N	-0-	-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2	N	-0-	-0-
-----											
GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	372 N	145	-0-	-227	B	-0-	145	2	N	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-	-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	N	-0-	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2	N	-0-	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-	-0-
-----											
GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	558 N	158	-0-	-400	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
01	651 N	49	-0-	-602	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-
02	464 N	319	-0-	-145	B	-0-	319	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2	N	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-	-0-
-----											
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	1519 N	1349	-0-	-170	B	-0-	106	1	N	-0-	-0-
01	1457 N	1187	-0-	-270	B	-0-	98	1	N	-0-	-0-
02	1421 N	1275	-0-	-146	B	-0-	106	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	114	1	N	-0-	-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	109	1	N	-0-	-0-
05	1364 N	1317	-0-	-47	B	-0-	112	1	N	-0-	-0-
-----											
GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	4030 N	3090	-0-	-940	B	-0-	699	1	N	-0-	-0-
01	3782 N	1369	-0-	-2413	B	-0-	294	1	N	-0-	-0-
02	3693 N	3693	-0-	-0-	B	-0-	771	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3767 N	3767	-0-	-0-	B	-0-	868	1	N	-0-	-0-
04	3770 N	3770	-0-	-0-	B	-0-	840	1	N	-0-	-0-
05	3937 N	3739	-0-	-198	B	-0-	833	1	N	-0-	-0-



-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		682 N	124	-0-	-558 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
02		522 N	162	-0-	-360 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 2	N	-0-			-0-
04		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-			-0-
05		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
-----												
HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
12		992 N	542	-0-	-450 B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
01		1178 N	328	-0-	-850 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
02		841 N	417	-0-	-424 B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-			-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2	N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
-----												
HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
12		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
12		620 N	150	-0-	-470 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
04		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
-----												
HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
12		279 N	78	-0-	-201 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
02		261 N	114	-0-	-147 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 027593	COMPL. DATE 01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1550 N	284	-0-	-1266 B	-0-	284	2		N	-0-	-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-				N	-0-	-0-
02	1276 N	438	-0-	-838 B	-0-	438	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	2		N	-0-	-0-
04	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2		N	-0-	-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2		N	-0-	-0-
-----											
HERBERT				WELL #: 1	RRCID -> 027594	COMPL. DATE 08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1829 N	234	-0-	-1595 B	-0-	234	2		N	-0-	-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-	-0-
02	841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2		N	-0-	-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2		N	-0-	-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2		N	-0-	-0-
-----											
HILL, D.				WELL #: 1	RRCID -> 027596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HIRAM				WELL #: 1	RRCID -> 027597	COMPL. DATE 05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	248 N	129	-0-	-119 B	-0-	62	1	67	2	N	-0-
01	279 N	62	-0-	-217 B	-0-	62	1		N	-0-	-0-
02	261 N	190	-0-	-71 B	-0-	58	1	132	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	62	1	289	2	N	-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	60	1	283	2	N	-0-
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	62	1	227	2	N	-0-
-----											
HITCH				WELL #: A 1	RRCID -> 027598	COMPL. DATE 03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1643 N	580	-0-	-1063 B	-0-	580	2		N	-0-	-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-				N	-0-	-0-
02	1479 N	757	-0-	-722 B	-0-	757	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2		N	-0-	-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2		N	-0-	-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2		N	-0-	-0-
-----											
HITCH				WELL #: C 1	RRCID -> 027599	COMPL. DATE 02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	2387 N	881	-0-	-1506 B	-0-	881	2		N	-0-	-0-
01	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-				N	-0-	-0-
02	2030 N	1133	-0-	-897 B	-0-	1133	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	2		N	-0-	-0-
04	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2		N	-0-	-0-
05	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HITCH				WELL #: D 1	RRCID -> 027600	COMPL. DATE 01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1240 N	468	-0-	-772 B	-0-	468	2			N	-0-	-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-	-0-
02	986 N	903	-0-	-83 B	-0-	903	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-	-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-	-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-	-0-
-----												
HITCH				WELL #: E 1	RRCID -> 027601	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736		
12	1085 N	345	-0-	-740 B	-0-	345	2			N	-0-	-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-	-0-
02	957 N	713	-0-	-244 B	-0-	713	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-	-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-	-0-
05	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770	2			N	-0-	-0-
-----												
HITCH				WELL #: F 1	RRCID -> 027602	COMPL. DATE 05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	620 N	114	-0-	-506 B	-0-	62	1	52	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	62	-0-	-961 B	-0-	62	1			N	-0-	-0-
02	348 N	292	-0-	-56 B	-0-	58	1	234	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	62	1	366	2	N	-0-	-0-
04	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	60	1	671	2	N	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	62	1	322	2	N	-0-	-0-
-----												
HITH				WELL #: 1	RRCID -> 027604	COMPL. DATE 08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	1147 N	447	-0-	-700 B	-0-	447	2			N	-0-	-0-
01	1395 N	122	-0-	-1273 B	-0-	122	2			N	-0-	-0-
02	986 N	680	-0-	-306 B	-0-	680	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-	-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-	-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-	-0-
-----												
HOBSON, A.				WELL #: 1	RRCID -> 027605	COMPL. DATE 08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HORTON				WELL #: 1	RRCID -> 027608	COMPL. DATE 04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	589 N	144	-0-	-445 B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	-0-
02	493 N	226	-0-	-267 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-	-0-
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-	-0-
05	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-	-0-

-----												
TEXAS HUGOTON				//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218							
HUNGATE				WELL #:	1	RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 2		N	-0-		-0-
01		558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
02		551 N	521	-0-	-30 B	-0-	521 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		589 N	531	-0-	-58 B	-0-	531 2		N	-0-		-0-
04		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-		-0-
05		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-		-0-
-----												
HUSSMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12		2015 N	624	-0-	-1391 B	-0-	624 2		N	-0-		-0-
01		1767 N	95	-0-	-1672 B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
02		1160 N	846	-0-	-314 B	-0-	846 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-		-0-
04		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
05		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-		-0-
-----												
IDA				WELL #:	1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12		620 N	307	-0-	-313 B	-0-	307 2		N	-0-		-0-
01		899 N	413	-0-	-486 B	-0-	413 2		N	-0-		-0-
02		609 N	258	-0-	-351 B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
04		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
05		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-		-0-
-----												
IVENS				WELL #:	O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
IVENS				WELL #:	T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12		2232 N	626	-0-	-1606 B	-0-	626 2		N	-0-		-0-
01		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-			N	-0-		-0-
02		2088 N	799	-0-	-1289 B	-0-	799 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 2		N	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
05		868 N	529	-0-	-339 B	-0-	529 2		N	-0-		-0-
-----												
IVENS				WELL #:	W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-		-0-
01		2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	837	-0-	-1023 B	-0-	837 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
IVENS										WELL #: X 1		RRCID -> 027622		COMPL. DATE 12/09/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12	1302 N	1083	-0-	-219 B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-				
01	1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-				
02	1131 N	1097	-0-	-34 B	-0-	1097	2		N	-0-			-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085 N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019	2		N	-0-			-0-				
04	1140 N	982	-0-	-158 B	-0-	982	2		N	-0-			-0-				
05	1178 N	1012	-0-	-166 B	-0-	1012	2		N	-0-			-0-				
JANET										WELL #: 1		RRCID -> 027624		COMPL. DATE 07/04/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	589 N	178	-0-	-411 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-				
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-				
02	464 N	290	-0-	-174 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-				
04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-				
05	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-			-0-				
JASTED										WELL #: 1		RRCID -> 027626		COMPL. DATE 11/28/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	775 N	307	-0-	-468 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-				
01	713 N	157	-0-	-556 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-				
02	464 N	442	-0-	-22 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-				
04	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-				
05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-				
JEF										WELL #: 1		RRCID -> 027627		COMPL. DATE 10/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	2263 N	392	-0-	-1871 B	-3354	40	1	352	2	N	-0-		-0-				
01	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-3354					N	-0-		-0-				
02	1624 N	1085	-0-	-539 B	-3354	105	1	980	2	N	-0-		-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1477 CANCELLED UNDERAGE -> -1877																
03	403 N	1748	-0-	1345 B	-132	147	1	1601	2	N	-0-		-0-				
04	2793 N	2925	-0-	132 B	-0-	370	1	2555	2	N	-0-		-0-				
05	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	364	1	2334	2	N	-0-		-0-				
KEENER										WELL #: 1		RRCID -> 027629		COMPL. DATE 12/30/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	341 N	65	-0-	-276 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-				
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-				
02	232 N	140	-0-	-92 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-				
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-				
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-				
KNOUFF										WELL #: 1		RRCID -> 027632		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	434 N	107	-0-	-327 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-				
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-				
02	348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-				N	-0-			-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-				
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-				
05	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KNUDT				WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	217 N	49	-0-	-168 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	72	-0-	-207 B	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
02	203 N	61	-0-	-142 B	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-	
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
-----												
KNUTSON				WELL #:	1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	713 N	218	-0-	-495 B	-0-	218	2	N	-0-		-0-	
01	961 N	72	-0-	-889 B	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
02	725 N	164	-0-	-561 B	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-		-0-	
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2	N	-0-		-0-	
-----												
LANA				WELL #:	1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	620 N	356	-0-	-264 B	-0-	356	2	N	-0-		-0-	
01	744 N	366	-0-	-378 B	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
02	551 N	468	-0-	-83 B	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2	N	-0-		-0-	
05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-		-0-	
-----												
LANCASTER				WELL #:	1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 - 3115
12	1612 N	278	-0-	-1334 B	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
01	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	1247 N	703	-0-	-544 B	-0-	703	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2	N	-0-		-0-	
04	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2	N	-0-		-0-	
05	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2	N	-0-		-0-	
-----												
LARS				WELL #:	1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1984 N	288	-0-	-1696 B	-2448	288	2	N	-0-		-0-	
01	2666 N	116	-0-	-2550 B	-2448	116	2	N	-0-		-0-	
02	1595 N	774	-0-	-821 B	-2448	774	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2448												
03	3100 N	3620	-0-	520 B	520	3620	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2934	-0-	-66 B	454	2934	2	N	-0-		-0-	
05	3011 N	2557	-0-	-454 B	-0-	2557	2	N	-0-		-0-	
-----												
LAWRENCE				WELL #:	1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1209 N	313	-0-	-896 B	-0-	313	2	N	-0-		-0-	
01	1457 N	293	-0-	-1164 B	-0-	293	2	N	-0-		-0-	
02	1015 N	516	-0-	-499 B	-0-	516	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2	N	-0-		-0-	
04	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2	N	-0-		-0-	
05	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON											
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
//CONT.// 760218											
LEAH											
WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502 2		N	-0-		-0-
01	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
02	1421 N	1393	-0-	-28 B	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1488 N	1482	-0-	-6 B	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
04	1440 N	1426	-0-	-14 B	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1464	-0-	-24 B	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
-----											
LEMMA											
WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	2015 N	336	-0-	-1679 B	-3264	336 2		N	-0-		-0-
01	2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-3264			N	-0-		-0-
02	1740 N	796	-0-	-944 B	-3264	796 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3264											
03	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2		N	-0-		-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 2		N	-0-		-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412 2		N	-0-		-0-
-----											
LENORA											
WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LERA											
WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LEXA											
WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	744 N	220	-0-	-524 B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
02	638 N	286	-0-	-352 B	-0-	286 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
04	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-		-0-
05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-		-0-
-----											
LING											
WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930											
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LOGSDON		WELL #:		1		RRCID -> 027649		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	711	-0-	-1149 B	-0-	711 2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1955	-0-	-29 B	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 2		N	-0-		-0-
04	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 2		N	-0-		-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099 2		N	-0-		-0-
-----											
LOUISE		WELL #:		1		RRCID -> 027650		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1674 N	336	-0-	-1338 B	-0-	336 2		N	-0-		-0-
01	2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1537 N	691	-0-	-846 B	-0-	691 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	141 1	1356 2	N	-0-		-0-
04	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	315 1	2578 2	N	-0-		-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 2		N	-0-		-0-
-----											
LOUISE		WELL #:		3		RRCID -> 027652		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1984 N	497	-0-	-1487 B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
01	2294 N	317	-0-	-1977 B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
02	1653 N	858	-0-	-795 B	-0-	858 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696 2		N	-0-		-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 2		N	-0-		-0-
-----											
LOUISE		WELL #:		4		RRCID -> 027653		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1426 N	225	-0-	-1201 B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1160 N	615	-0-	-545 B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
-----											
LUCK		WELL #:		A 1		RRCID -> 027654		COMPL. DATE 08/18/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1922 N	1596	-0-	-326 B	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
01	2108 N	1726	-0-	-382 B	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
02	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
04	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
05	1891 N	1770	-0-	-121 B	-0-	1770 2		N	-0-		-0-
-----											
LUCK		WELL #:		C 1		RRCID -> 027656		COMPL. DATE 09/19/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-		-0-
01	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			N	-0-		-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
04	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891 2		N	-0-		-0-
05	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702 2		N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LULA				WELL #:	1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3231 - 3259
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	806 N	209	-0-	-597 B	-0-		209	2	N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
02	638 N	443	-0-	-195 B	-0-		443	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	813 N	813	-0-	-0- B	-0-		813	2	N	-0-			-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-		1024	2	N	-0-			-0-
05	924 N	924	-0-	-0- B	-0-		924	2	N	-0-			-0-
-----													
LUNDE				WELL #:	1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	2294 N	1336	-0-	-958 B	-0-		1336	2	N	-0-			-0-
01	3007 N	1593	-0-	-1414 B	-0-		1593	2	N	-0-			-0-
02	1972 N	903	-0-	-1069 B	-0-		903	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-		1950	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1466	-0-	-64 B	-0-		1466	2	N	-0-			-0-
05	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-		2595	2	N	-0-			-0-
-----													
LUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2715 - 4521
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MANER				WELL #:	1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	403 N	365	-0-	-38 B	-0-		365	2	N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-		554	2	N	-0-			-0-
02	174 N	20	-0-	-154 B	-0-		20	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	3	-0-	-369 B	-0-		3	2	N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27 B	-0-		4	2	N	-0-			-0-
-----													
MARGA				WELL #:	1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	496 N	54	-0-	-442 B	-0-		54	2	N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-		92	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MATH				WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	2294 N	4	-0-	-2290 B	-0-		4	1	N	-0-			-0-
01	2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-				N	-0-			-0-
02	725 N	690	-0-	-35 B	-0-		14	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-		24	1	N	-0-	1198	2	-0-
04	848 N	848	-0-	-0- B	-0-		848	2	N	-0-			-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-		8	1	N	-0-	2256	2	-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MAUDIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		1829 N	220	-0-	-1609 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
01		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-		N	-0-			-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 2	N	-0-			-0-
04		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 2	N	-0-			-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
-----												
MCILRATH		WELL #:		1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		1767 N	494	-0-	-1273 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1566 N	586	-0-	-980 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
04		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 2	N	-0-			-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
-----												
MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		4588 N	2125	-0-	-2463 B	-0-	2125 2	N	-0-			-0-
01		4898 N	2440	-0-	-2458 B	-0-	2440 2	N	-0-			-0-
02		3596 N	2164	-0-	-1432 B	-0-	2164 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5515 N	5515	-0-	-0- B	-0-	5515 2	N	-0-			-0-
04		4939 N	4939	-0-	-0- B	-0-	4939 2	N	-0-			-0-
05		4736 N	4736	-0-	-0- B	-0-	4736 2	N	-0-			-0-
-----												
MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		1953 N	195	-0-	-1758 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
01		2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1624 N	863	-0-	-761 B	-0-	863 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3100 N	3371	-0-	271 B	271	3371 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2764	-0-	-236 B	35	2764 2	N	-0-			-0-
05		2519 N	2484	-0-	-35 B	-0-	2484 2	N	-0-			-0-
-----												
MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		434 N	71	-0-	-363 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-			-0-
02		406 N	270	-0-	-136 B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2	N	-0-			-0-
04		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
05		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
-----												
MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		5425 N	-0-	-0-	-5425 B	-0-		N	-0-			-0-
01		5859 N	-0-	-0-	-5859 B	-0-		N	-0-			-0-
02		4872 N	1007	-0-	-3865 B	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2	N	-0-			-0-
04		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2	N	-0-			-0-
05		4027 N	4027	-0-	-0- B	-0-	4027 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MISSIE				WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	192	-0-	-180 B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
01	496 N	50	-0-	-446 B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1798 N	507	-0-	-1291 B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1392 N	817	-0-	-575 B	-0-	817	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
04	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
-----												
MURRELL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2449 N	620	-0-	-1829 B	-0-	620	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2204 N	1502	-0-	-702 B	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2	N	-0-			-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
-----												
MYDA				WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	868 N	208	-0-	-660 B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
02	725 N	346	-0-	-379 B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
-----												
NANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-
02	348 N	284	-0-	-64 B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2	N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
-----												
NORA				WELL #:	1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1767 N	359	-0-	-1408 B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1479 N	767	-0-	-712 B	-0-	767	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2	N	-0-			-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	2	N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NORTHWEST				WELL #:	1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	496 N	177	-0-	-319 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02	406 N	316	-0-	-90 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
04	450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
-----														
OVERSTREET				WELL #:	1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A		
12	217 N	37	-0-	-180 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
-----														
OWNBEY				WELL #:	1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	930 N	222	-0-	-708 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
02	841 N	566	-0-	-275 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
-----														
PARMELE				WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197		
12	2418 N	614	-0-	-1804 B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
01	2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2088 N	1120	-0-	-968 B	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
-----														
PAULSON				WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-			-0-
01	806 N	781	-0-	-25 B	-0-	781	2			N	-0-			-0-
02	725 N	262	-0-	-463 B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
04	750 N	586	-0-	-164 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
05	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
PEARSON												WELL #: 2		RRCID -> 027692		COMPL. DATE 03/09/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
12		1364 N	1215	-0-	-149 B	-0-	62	1	1153	2	N	-0-					-0-				
01		1581 N	1099	-0-	-482 B	-0-	62	1	1037	2	N	-0-					-0-				
02		1160 N	1121	-0-	-39 B	-0-	58	1	1063	2	N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	62	1	1559	2	N	-0-					-0-				
04		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	60	1	1447	2	N	-0-					-0-				
05		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	62	1	1245	2	N	-0-					-0-				
PEARSON																					
												WELL #: 5		RRCID -> 027695		COMPL. DATE 04/26/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		496 S	455	-0-	-41 B	-0-	124	1	331	2	N	-0-					-0-				
01		527 S	432	-0-	-95 B	-0-	124	1	308	2	N	-0-					-0-				
02		435 S	427	-0-	-8 B	-0-	116	1	311	2	N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		511 S	511	-0-	-0- B	-0-	124	1	387	2	N	-0-					-0-				
04		506 S	506	-0-	-0- B	-0-	120	1	386	2	N	-0-					-0-				
05		511 S	511	-0-	-0- B	-0-	124	1	387	2	N	-0-					-0-				
PHILLIPS -A-																					
												WELL #: 1		RRCID -> 027698		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-				
01		1395 N	1219	-0-	-176 B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-				
02		1363 N	1302	-0-	-61 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		1426 N	1275	-0-	-151 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-				
04		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-				
05		1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-				
PHILLIPS -B-																					
												WELL #: 1		RRCID -> 027699		COMPL. DATE 05/26/1951		TOTAL DEPTH 3385		PERF. N/A	
12		3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	352	1	3094	2	N	-0-					-0-				
01		3813 N	3162	-0-	-651 B	-0-	314	1	2848	2	N	-0-					-0-				
02		3828 N	3280	-0-	-548 B	-0-	349	1	2931	2	N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	403	1	3132	2	N	-0-					-0-				
04		3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	390	1	3137	2	N	-0-					-0-				
05		3503 N	3502	-0-	-1 B	-0-	366	1	3136	2	N	-0-					-0-				
PIERRE																					
												WELL #: 1		RRCID -> 027700		COMPL. DATE 06/17/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		3255 N	1744	-0-	-1511 B	-0-	477	1	1267	2	N	-0-					-0-				
01		3069 N	1877	-0-	-1192 B	-0-	337	1	1540	2	N	-0-					-0-				
02		2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	632	1	2156	2	N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	840	1	2429	2	N	-0-					-0-				
04		3121 N	3121	-0-	-0- B	-0-	840	1	2281	2	N	-0-					-0-				
05		2976 N	2389	-0-	-587 B	-0-	559	1	1830	2	N	-0-					-0-				
PRICE																					
												WELL #: A 1		RRCID -> 027705		COMPL. DATE 09/25/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		775 S	152	-0-	-623 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-				
01		930 S	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-				
02		638 S	378	-0-	-260 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		564 S	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-				
04		1150 S	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-				
05		1115 S	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PRICE				WELL #: C 1	RRCID -> 027706	COMPL. DATE 04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	620 N	171	-0-	-449 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
02	580 N	243	-0-	-337 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-			-0-
PRICE				WELL #: E 1	RRCID -> 027707	COMPL. DATE 07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
01	837 N	707	-0-	-130 B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
02	754 N	749	-0-	-5 B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	-0-			-0-
05	806 N	744	-0-	-62 B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
PRICE, H.				WELL #: 1	RRCID -> 027708	COMPL. DATE 04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	2046 N	535	-0-	-1511 B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
01	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-		N	-0-			-0-
02	1827 N	575	-0-	-1252 B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 2	N	-0-			-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 2	N	-0-			-0-
PRICE, H.				WELL #: 2	RRCID -> 027709	COMPL. DATE 05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	558 N	100	-0-	-458 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-
02	406 N	56	-0-	-350 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
PRONGER A				WELL #: 1	RRCID -> 027710	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2486	-	3026
12	1178 N	922	-0-	-256 B	-0-	868 1	54 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	995	-0-	-152 B	-0-	868 1	127 2	N	-0-		-0-
02	1073 N	957	-0-	-116 B	-0-	812 1	145 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	868 1	357 2	N	-0-		-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	840 1	341 2	N	-0-		-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	868 1	292 2	N	-0-		-0-
RACOL				WELL #: 1	RRCID -> 027717	COMPL. DATE 09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	14 1	6 2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	18	-0-	-40 B	-0-	14 1	4 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 1		N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 1		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RAINEY				WELL #:	1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2770 - 2872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2325 N	847	-0-	-1478 B	-0-	847 2	N	-0-			-0-	
01		2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		1885 N	1344	-0-	-541 B	-0-	1344 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3100 N	3290	-0-	190 B	190	3290 2	N	-0-			-0-	
04		3000 N	2966	-0-	-34 B	156	2966 2	N	-0-			-0-	
05		2664 N	2508	-0-	-156 B	-0-	2508 2	N	-0-			-0-	
RAND													
				WELL #:	1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		3534 N	1452	-0-	-2082 B	-0-	1452 2	N	-0-			-0-	
01		3627 N	-0-	-0-	-3627 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		3863 N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 2	N	-0-			-0-	
04		3724 N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724 2	N	-0-			-0-	
05		4123 N	3024	-0-	-1099 B	-0-	3024 2	N	-0-			-0-	
REID													
				WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		3658 N	2609	-0-	-1049 B	-0-	2609 2	N	-0-			-0-	
01		2790 N	2329	-0-	-461 B	-0-	2329 2	N	-0-			-0-	
02		2494 N	2489	-0-	-5 B	-0-	2489 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634 2	N	-0-			-0-	
04		2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813 2	N	-0-			-0-	
05		2666 N	2409	-0-	-257 B	-0-	2409 2	N	-0-			-0-	
RIFFE													
				WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
RIZPAH													
				WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		1581 N	661	-0-	-920 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-	
01		2015 N	898	-0-	-1117 B	-0-	898 2	N	-0-			-0-	
02		1334 N	1197	-0-	-137 B	-0-	1197 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2	N	-0-			-0-	
04		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2	N	-0-			-0-	
05		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 2	N	-0-			-0-	
ROSALIND													
				WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		310 N	83	-0-	-227 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
01		527 N	59	-0-	-468 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
02		290 N	157	-0-	-133 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-	
04		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
05		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ROUCH				WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	434 N	165	-0-	-269 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-				-0-
02	348 N	249	-0-	-99 B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-				-0-
04	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-				-0-
-----															
RUNYAN				WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	403 N	228	-0-	-175 B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
01	434 N	136	-0-	-298 B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
02	319 N	124	-0-	-195 B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
-----															
SAME				WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	496 N	143	-0-	-353 B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-				-0-
02	580 N	336	-0-	-244 B	-0-	336	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-				-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
05	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-				-0-
-----															
SANDEFER				WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	1829 N	1673	-0-	-156 B	-0-	160	1	1513	2	N	-0-				-0-
01	1829 N	1219	-0-	-610 B	-0-	80	1	1139	2	N	-0-				-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	149	1	1489	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	157	1	1517	2	N	-0-				-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	154	1	1447	2	N	-0-				-0-
05	1736 N	1581	-0-	-155 B	-0-	155	1	1426	2	N	-0-				-0-
-----															
SCHULBERG				WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	403 N	181	-0-	-222 B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
01	434 N	179	-0-	-255 B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
02	261 N	236	-0-	-25 B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-				-0-
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-				-0-
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
-----															
SEATON				WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	2449 N	43	-0-	-2406 B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
01	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-				-0-
02	2262 N	-0-	-0-	-2262 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
SHER			WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SIMONE			WELL #:	1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	837 N	809	-0-	-28	B	-0-	809	2	N	-0-		-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2	N	-0-		-0-
02	725 N	558	-0-	-167	B	-0-	558	2	N	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	687	-0-	-119	B	-0-	687	2	N	-0-		-0-
04	900 N	690	-0-	-210	B	-0-	690	2	N	-0-		-0-
05	589 N	502	-0-	-87	B	-0-	502	2	N	-0-		-0-
-----												
SIMONSON			WELL #:	1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	620 N	495	-0-	-125	B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
01	775 N	428	-0-	-347	B	-0-	428	2	N	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2	N	-0-		-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2	N	-0-		-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2	N	-0-		-0-
-----												
SLOAN			WELL #:	1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	403 N	361	-0-	-42	B	-0-	28	1	N	-0-		-0-
01	341 N	266	-0-	-75	B	-0-	22	1	N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	34	1	N	-0-		-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	33	1	N	-0-		-0-
05	403 N	393	-0-	-10	B	-0-	33	1	N	-0-		-0-
-----												
SMOKEY			WELL #:	1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 -	2870
12	2263 N	413	-0-	-1850	B	-0-	413	2	N	-0-		-0-
01	2821 N	-0-	-0-	-2821	B	-0-			N	-0-		-0-
02	1798 N	879	-0-	-919	B	-0-	879	2	N	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3100 N	3332	-0-	232	B	232	3332	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2895	-0-	-105	B	127	2895	2	N	-0-		-0-
05	2878 N	2751	-0-	-127	B	-0-	2751	2	N	-0-		-0-
-----												
STEDGE			WELL #:	1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1053	-0-	-218	B	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2	N	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1023 N	913	-0-	-110	B	-0-	913	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	562	-0-	-458	B	-0-	562	2	N	-0-		-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 027755		COMPL. DATE 01/17/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1116 N	172	-0-	-944	B	-0-	172	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	B	-0-			N	-0-	-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1647 N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	2	N	-0-	-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2	N	-0-	-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2	N	-0-	-0-
STOFER		WELL #: 1		RRCID -> 027757		COMPL. DATE 09/29/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1209 N	382	-0-	-827	B	-0-	382	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	98	-0-	-1235	B	-0-	98	2	N	-0-	-0-
02	899 N	524	-0-	-375	B	-0-	524	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	372 N	357	-0-	-15	B	-0-	357	2	N	-0-	-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2	N	-0-	-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2	N	-0-	-0-
SUE		WELL #: 1		RRCID -> 027758		COMPL. DATE 10/06/1944			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-			N	-0-	-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	B	-0-			N	-0-	-0-
02	464 N	387	-0-	-77	B	-0-	387	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2	N	-0-	-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2	N	-0-	-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2	N	-0-	-0-
SUMNER		WELL #: 1		RRCID -> 027759		COMPL. DATE 01/15/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	1178 N	1065	-0-	-113	B	-0-	1065	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	919	-0-	-414	B	-0-	919	2	N	-0-	-0-
02	1015 N	439	-0-	-576	B	-0-	439	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1485 N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2	N	-0-	-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	2	N	-0-	-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2	N	-0-	-0-
SWENY		WELL #: 1		RRCID -> 027760		COMPL. DATE 10/10/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-	-0-
02	145 N	41	-0-	-104	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	217 N	14	-0-	-203	B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-
TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 027762		COMPL. DATE 02/05/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	2728 N	2551	-0-	-177	B	-0-	243	1	N	-0-	-0-
01	2604 N	1669	-0-	-935	B	-0-	109	1	N	-0-	-0-
02	2512 N	2512	-0-	-0-	B	-0-	228	1	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2574 N	2574	-0-	-0-	B	-0-	241	1	N	-0-	-0-
04	2465 N	2465	-0-	-0-	B	-0-	236	1	N	-0-	-0-
05	2697 N	2381	-0-	-316	B	-0-	233	1	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON														//CONT.//			89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														//CONT.//			760218															
TINA														WELL #:			1	RRCID ->		027766		COMPL. DATE		07/29/1948	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.		N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	01	02	03/01	03	04	05	2387 N	1557	-0-	-830 B	-0-	1557	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	2232 N	1667	-0-	-565 B	-0-	1667	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2	N	-0-	-0-	-0-															
BALANCING DATE STATUS ->														-0-																		
12	01	02	03/01	03	04	05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	2170 N	1771	-0-	-399 B	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	-0-															
TRORP														WELL #:			1	RRCID ->		027767		COMPL. DATE		06/11/1945	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.		N/A		
12	01	02	03/01	03	04	05	1147 N	384	-0-	-763 B	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	754 N	257	-0-	-497 B	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-															
BALANCING DATE STATUS ->														-0-																		
12	01	02	03/01	03	04	05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-															
TRUDY														WELL #:			1	RRCID ->		027768		COMPL. DATE		10/12/1947	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.		N/A		
12	01	02	03/01	03	04	05	1085 N	267	-0-	-818 B	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	899 N	409	-0-	-490 B	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-															
BALANCING DATE STATUS ->														-0-																		
12	01	02	03/01	03	04	05	279 N	121	-0-	-158 B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	434 N	182	-0-	-252 B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-															
TRUMBELL														WELL #:			1	RRCID ->		027769		COMPL. DATE		11/14/1948	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.		N/A		
12	01	02	03/01	03	04	05	1085 N	174	-0-	-911 B	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	812 N	390	-0-	-422 B	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-															
BALANCING DATE STATUS ->														-0-																		
12	01	02	03/01	03	04	05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-															
TWO GOOD														WELL #:			1	RRCID ->		027770		COMPL. DATE		08/03/1945	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.		N/A		
12	01	02	03/01	03	04	05	713 N	300	-0-	-413 B	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	992 N	84	-0-	-908 B	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	609 N	377	-0-	-232 B	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-															
BALANCING DATE STATUS ->														-0-																		
12	01	02	03/01	03	04	05	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-	-0-	-0-															
VANDERPLOEG														WELL #:			1	RRCID ->		027771		COMPL. DATE		08/22/1945	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.		N/A		
12	01	02	03/01	03	04	05	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-															
BALANCING DATE STATUS ->														-0-																		
12	01	02	03/01	03	04	05	930 N	872	-0-	-58 B	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	960 N	846	-0-	-114 B	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-															
12	01	02	03/01	03	04	05	899 N	801	-0-	-98 B	-0-	801	2	N	-0-	-0-	-0-															

-----													
TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
VAU			WELL #:	1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	3193 N	1286	-0-	-1907 B	-0-	1286 2	N	-0-			-0-		
01	3255 N	836	-0-	-2419 B	-0-	836 2	N	-0-			-0-		
02	3654 N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 2	N	-0-			-0-		
04	3676 N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676 2	N	-0-			-0-		
05	3906 N	2887	-0-	-1019 B	-0-	2887 2	N	-0-			-0-		
-----													
VAU			WELL #:	2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	3010 -	3335
12	775 N	360	-0-	-415 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-		
01	899 N	393	-0-	-506 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-		
02	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-		
04	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2	N	-0-			-0-		
05	1085 N	885	-0-	-200 B	-0-	885 2	N	-0-			-0-		
-----													
VIRGINIA			WELL #:	1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF.	2720 -	2848
12	806 N	111	-0-	-695 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-		
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-		
02	464 N	251	-0-	-213 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-		
04	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-			-0-		
05	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-			-0-		
-----													
WALLS			WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	899 N	488	-0-	-411 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-		
01	899 N	527	-0-	-372 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-		
02	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-		
04	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-		
05	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-		
-----													
WANDA			WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	558 N	150	-0-	-408 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-		
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-		
02	290 N	189	-0-	-101 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-		
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-		
05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-		
-----													
WHORTON			WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WICKLINE				WELL #: 1		RRCID -> 027781		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
02	348	N	343	-0-	-5 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
-----												
WIGINTON				WELL #: C 1		RRCID -> 027784		COMPL. DATE 10/04/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	1922	N	411	-0-	-1511 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
01	2139	N	3	-0-	-2136 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02	1450	N	932	-0-	-518 B	-0-	932 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 2	N	-0-			-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211 2	N	-0-			-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 2	N	-0-			-0-
-----												
WILLCLO				WELL #: 4		RRCID -> 027786		COMPL. DATE 02/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	682	N	184	-0-	-498 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
02	551	N	430	-0-	-121 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-			-0-
04	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
-----												
WINTER				WELL #: 1		RRCID -> 027789		COMPL. DATE 05/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	899	N	13	-0-	-886 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-		N	-0-			-0-
02	783	N	10	-0-	-773 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WITT				WELL #: E 1		RRCID -> 027794		COMPL. DATE 10/18/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WITTER A				WELL #: 1		RRCID -> 027796		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	558	N	127	-0-	-431 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WITTER B			WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	589 N	142	-0-	-447 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-	
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	493 N	-0-	-0-	-493 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-	
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-	
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
-----												
WITTER B			WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	527 N	159	-0-	-368 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-	
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-	
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-	
-----												
WORD A			WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	1276 N	562	-0-	-714 B	-0-	562 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2	N	-0-			-0-	
04	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 2	N	-0-			-0-	
05	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 2	N	-0-			-0-	
-----												
WOOLRIDGE			WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-	
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-	
-----												
ARCHER -A-			WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1426 N	1204	-0-	-222 B	-0-	1204 2	N	-0-			-0-	
01	1395 N	905	-0-	-490 B	-0-	905 2	N	-0-			-0-	
02	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	928	-0-	-281 B	-0-	928 2	N	-0-			-0-	
04	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 2	N	-0-			-0-	
05	1426 N	835	-0-	-591 B	-0-	835 2	N	-0-			-0-	
-----												
ATKINS -F-			WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																
BERTHA -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
12	279	N	86	-0-	-193	B	-0-		86	2		N	-0-						-0-	
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-						-0-	
02	290	N	174	-0-	-116	B	-0-		174	2		N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-		373	2		N	-0-						-0-	
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-		125	2		N	-0-						-0-	
05	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-		359	2		N	-0-						-0-	
BIVINS KK					WELL #:	9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	2449	N	892	-0-	-1557	B	-0-		892	2		N	-0-						-0-	
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	B	-0-					N	-0-						-0-	
02	2204	N	852	-0-	-1352	B	-0-		852	2		N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-		1968	2		N	-0-						-0-	
04	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-		54	2		N	-0-						-0-	
05	899	N	82	-0-	-817	B	-0-		82	2		N	-0-						-0-	
BIVINS KK					WELL #:	10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	1426	N	390	-0-	-1036	B	-0-		390	2		N	-0-						-0-	
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	-0-						-0-	
02	1305	N	794	-0-	-511	B	-0-		794	2		N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-		1528	2		N	-0-						-0-	
04	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-		447	2		N	-0-						-0-	
05	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-		1009	2		N	-0-						-0-	
BIVINS KK					WELL #:	14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	527	N	141	-0-	-386	B	-0-		141	2		N	-0-						-0-	
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-						-0-	
02	522	N	174	-0-	-348	B	-0-		174	2		N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-		560	2		N	-0-						-0-	
04	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-		536	2		N	-0-						-0-	
05	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-		548	2		N	-0-						-0-	
BIVINS KK					WELL #:	15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 -	3200						
12	496	N	138	-0-	-358	B	-0-		138	2		N	-0-						-0-	
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-						-0-	
02	493	N	257	-0-	-236	B	-0-		257	2		N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-		533	2		N	-0-						-0-	
04	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-		392	2		N	-0-						-0-	
05	279	N	221	-0-	-58	B	-0-		221	2		N	-0-						-0-	
BIVINS KK					WELL #:	16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	713	N	178	-0-	-535	B	-0-		178	2		N	-0-						-0-	
01	744	N	4	-0-	-740	B	-0-		4	2		N	-0-						-0-	
02	667	N	155	-0-	-512	B	-0-		155	2		N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-		452	2		N	-0-						-0-	
04	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-		423	2		N	-0-						-0-	
05	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-		400	2		N	-0-						-0-	

TEXAS HUGOTON													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BIVINS KK													
		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
		//CONT.//		760218									
				WELL #:	19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		434 N	98	-0-	-336 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
02		406 N	201	-0-	-205 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BONEY B													
				WELL #:	1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		1891 N	985	-0-	-906 B	-0-	985 2		N	-0-			-0-
01		2170 N	1855	-0-	-315 B	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
02		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
04		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1686	-0-	-174 B	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
-----													
BRIDWELL E													
				WELL #:	1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		713 N	404	-0-	-309 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
01		527 N	248	-0-	-279 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02		377 N	376	-0-	-1 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
04		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
05		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWDER C													
				WELL #:	1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
02		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1015	-0-	-35 B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	928	-0-	-188 B	-0-	928 2		N	-0-			-0-
-----													
BUZZARD B													
				WELL #:	1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		465 N	140	-0-	-325 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
02		464 N	236	-0-	-228 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
-----													
CARTER -C-													
				WELL #:	1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12		341 N	133	-0-	-208 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
02		290 N	128	-0-	-162 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-



-----																						
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																		
CLUCK -H-		WELL #:		1		RRCID -> 027956		COMPL. DATE		N/A												
		TOTAL DEPTH		3200		PERF.		3001 -		3200												
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE		
-----																						
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-		
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-		
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-											
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-		
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-		
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-		
-----																						
CORINE		WELL #:		1		RRCID -> 027958		COMPL. DATE		08/22/2018		TOTAL DEPTH		2921		PERF.		2828 -		2921		
12		434	N	129	-0-	-305	B	-0-	129	2			N	-0-						-0-		
01		496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-						-0-		
02		348	N	210	-0-	-138	B	-0-	210	2			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-											
03		556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-						-0-		
04		505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-						-0-		
05		489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-						-0-		
-----																						
CRAIG -N-		WELL #:		1		RRCID -> 027959		COMPL. DATE		08/11/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A				
12		589	N	193	-0-	-396	B	-0-	193	2			N	-0-						-0-		
01		620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-						-0-		
02		406	N	258	-0-	-148	B	-0-	258	2			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-											
03		186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	2			N	-0-						-0-		
04		329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-						-0-		
05		279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2			N	-0-						-0-		
-----																						
DARLENE		WELL #:		1		RRCID -> 027960		COMPL. DATE		05/21/1950		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A				
12		279	N	86	-0-	-193	B	-0-	86	2			N	-0-						-0-		
01		155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-						-0-		
02		174	N	154	-0-	-20	B	-0-	154	2			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-											
03		325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-						-0-		
04		276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-						-0-		
05		279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-						-0-		
-----																						
DAVIS -W-		WELL #:		1		RRCID -> 027961		COMPL. DATE		02/28/1950		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A				
12		558	N	197	-0-	-361	B	-0-	197	2			N	-0-						-0-		
01		682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-						-0-		
02		464	N	117	-0-	-347	B	-0-	117	2			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-											
03		679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			N	-0-						-0-		
04		739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2			N	-0-						-0-		
05		493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-						-0-		
-----																						
DOROTHY		WELL #:		1		RRCID -> 027964		COMPL. DATE		05/05/1950		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A				
12		155	N	47	-0-	-108	B	-0-	47	2			N	-0-						-0-		
01		155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-						-0-		
02		116	N	56	-0-	-60	B	-0-	56	2			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-											
03		89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-						-0-		
04		142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-						-0-		
05		106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-						-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
EVA				WELL #: 1		RRCID -> 027967		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	640	-0-	-1096 B	-0-	640	2	N	-0-		-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1566 N	-0-	-0-	-1566 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2	N	-0-		-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2	N	-0-		-0-
05	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2	N	-0-		-0-
-----											
FREI				WELL #: 1		RRCID -> 027968		COMPL. DATE 04/23/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	403 N	109	-0-	-294 B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-
02	377 N	203	-0-	-174 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-		-0-
-----											
GIBNER -B-				WELL #: 1		RRCID -> 027970		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	558 N	175	-0-	-383 B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
05	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-		-0-
-----											
GORMAN -B-				WELL #: 1		RRCID -> 027971		COMPL. DATE 04/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	744 N	235	-0-	-509 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-		-0-
02	725 N	305	-0-	-420 B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2	N	-0-		-0-
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2	N	-0-		-0-
05	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2	N	-0-		-0-
-----											
GUY -A-				WELL #: 1		RRCID -> 027972		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260	
12	930 N	342	-0-	-588 B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
01	806 N	361	-0-	-445 B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2	N	-0-		-0-
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-		-0-
05	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2	N	-0-		-0-
-----											
HAGAN				WELL #: 1		RRCID -> 027973		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050	
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-		-0-
04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
HARDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2880 - 2961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
HOSPITAL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	225	-0-	225	B	2026		225	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	2026				N	-0-	-0-	-0-
02	2026 N	-0-	-0-	-2026	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1602 N	1602	-0-	-0-	B	-0-		1602	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-		1174	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-		1085	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1302 N	485	-0-	-817	B	-0-		485	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	1276 N	601	-0-	-675	B	-0-		601	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1563 N	1563	-0-	-0-	B	-0-		1563	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-		1458	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-		1449	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MASON -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	341 N	104	-0-	-237	B	-0-		104	2	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	101	-0-	-131	B	-0-		101	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-		198	2	N	-0-	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-		75	2	N	-0-	-0-	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-		149	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	1767 N	268	-0-	-1499	B	-0-		268	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	1276 N	687	-0-	-589	B	-0-		687	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-		1310	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-		1180	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-		1089	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MORRIS -M-				WELL #:	1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	2635 N	314	-0-	-2321	B	-0-		314	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3286 N	-0-	-0-	-3286	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	986 N	454	-0-	-532	B	-0-		454	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-		786	2	N	-0-	-0-	-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-		761	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-		1811	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NOR -A-				WELL #: 1		RRCID -> 027992		COMPL. DATE 10/07/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	(L) STATUS	(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ORLAND				WELL #: 1		RRCID -> 027994		COMPL. DATE 05/25/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2	N	-0-		-0-
01	930 N	800	-0-	-130	B	-0-	800	2	N	-0-		-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	806 N	799	-0-	-7	B	-0-	799	2	N	-0-		-0-
04	780 N	325	-0-	-455	B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2	N	-0-		-0-
-----												
PARKER -L-				WELL #: 1		RRCID -> 027995		COMPL. DATE 04/17/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	434 N	105	-0-	-329	B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-		-0-
02	377 N	278	-0-	-99	B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2	N	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
-----												
PEARL -A-				WELL #: 1		RRCID -> 027996		COMPL. DATE 08/21/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1736 N	231	-0-	-1505	B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	B	-0-			N	-0-		-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	2	N	-0-		-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	454	-0-	-817	B	-0-	454	2	N	-0-		-0-
-----												
SHERMAN -B-				WELL #: 1		RRCID -> 028001		COMPL. DATE 08/19/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	1488 N	1025	-0-	-463	B	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1100	-0-	-388	B	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1416	-0-	-10	B	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
-----												
SWENY -A-				WELL #: 1		RRCID -> 028004		COMPL. DATE 02/05/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	2294 N	2013	-0-	-281	B	-0-	2013	2	N	-0-		-0-
01	2294 N	2235	-0-	-59	B	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
02	2117 N	2071	-0-	-46	B	-0-	2071	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2100 N	2100	-0-	-0-	B	-0-	2100	2	N	-0-		-0-
04	2160 N	2135	-0-	-25	B	-0-	2135	2	N	-0-		-0-
05	2201 N	1936	-0-	-265	B	-0-	1936	2	N	-0-		-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DULIN		WELL #:		1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2		N	-0-		-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2		N	-0-		-0-
05	1767 N	1568	-0-	-199 B	-0-	1568	2		N	-0-		-0-
-----												
TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-		-0-
04	480 N	163	-0-	-317 B	-0-	163	2		N	-0-		-0-
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2		N	-0-		-0-
-----												
WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 3036 - 3287
12	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2		N	-0-		-0-
01	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2		N	-0-		-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	810	-0-	-58 B	-0-	810	2		N	-0-		-0-
04	2070 N	788	-0-	-1282 B	-0-	788	2		N	-0-		-0-
05	1333 N	751	-0-	-582 B	-0-	751	2		N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-		-0-
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2		N	-0-		-0-
02	261 N	189	-0-	-72 B	-0-	189	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2		N	-0-		-0-
04	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2		N	-0-		-0-
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2		N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -2-				WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2		N	-0-		-0-
01	4867 N	2435	-0-	-2432 B	-0-	2435	2		N	-0-		-0-
02	5046 N	5040	-0-	-6 B	-0-	5040	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	3044	2		N	-0-		-0-
04	5174 N	5174	-0-	-0- B	-0-	5174	2		N	-0-		-0-
05	5394 N	4468	-0-	-926 B	-0-	4468	2		N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -3-				WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	3224 N	3110	-0-	-114 B	-0-	682	1	2428	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	2763	-0-	-337 B	-0-	682	1	2081	2	N	-0-	-0-
02	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	638	1	2118	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3100 N	2981	-0-	-119 B	-0-	682	1	2299	2	N	-0-	-0-
04	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	660	1	2207	2	N	-0-	-0-
05	2945 N	2566	-0-	-379 B	-0-	550	1	2016	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:	1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----										
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:	1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	2411 N	2411	-0-	-0-	B	-0-	2411 2	N	-0-	-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507 2	N	-0-	-0-
02	2349 N	2183	-0-	-166	B	-0-	2183 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2418 N	1854	-0-	-564	B	-0-	1854 2	N	-0-	-0-
04	2430 N	2321	-0-	-109	B	-0-	2321 2	N	-0-	-0-
05	2325 N	1996	-0-	-329	B	-0-	1996 2	N	-0-	-0-
-----										
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:	1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622 2	N	-0-	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 2	N	-0-	-0-
02	522 N	466	-0-	-56	B	-0-	466 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	446	-0-	-174	B	-0-	446 2	N	-0-	-0-
04	540 N	463	-0-	-77	B	-0-	463 2	N	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 2	N	-0-	-0-
-----										
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:	2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	1984 N	1061	-0-	-923	B	-0-	82 1 979 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	182	-0-	-1802	B	-0-	2 1 180 2	N	-0-	-0-
02	1827 N	605	-0-	-1222	B	-0-	28 1 577 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2239 N	2239	-0-	-0-	B	-0-	171 1 2068 2	N	-0-	-0-
04	1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	169 1 1799 2	N	-0-	-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	B	-0-	167 1 1797 2	N	-0-	-0-
-----										
DRAW		WELL #:	2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 - 3318
12	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 2	N	-0-	-0-
02	232 N	225	-0-	-7	B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	211 2	N	-0-	-0-
04	270 N	203	-0-	-67	B	-0-	203 2	N	-0-	-0-
05	248 N	189	-0-	-59	B	-0-	189 2	N	-0-	-0-
-----										
FREE		WELL #:	10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 - 2891
12	1612 N	225	-0-	-1387	B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
01	2263 N	-0-	-0-	-2263	B	-0-		N	-0-	-0-
02	1479 N	236	-0-	-1243	B	-0-	236 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2413 N	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413 2	N	-0-	-0-
04	2024 N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024 2	N	-0-	-0-
05	1958 N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1958 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CALVIRD A		WELL #:		2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PRICE L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 - 3357
12	3007 N	2287	-0-	-720	B	-0-	2287	2	N	-0-	-0-
01	2790 N	1750	-0-	-1040	B	-0-	1750	2	N	-0-	-0-
02	2900 N	3298	-0-	398	B	398	3298	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		398									
03	3042 N	2644	-0-	-398	B	-0-	2644	2	N	-0-	-0-
04	2664 N	2664	-0-	-0-	B	-0-	2664	2	N	-0-	-0-
05	3534 #	1634	-0-	-1900	B	-1900	1634	2	N	-0-	-0-
WALSH		WELL #:		2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3036 - 3306
12	775 N	753	-0-	-22	B	-0-	753	2	N	-0-	-0-
01	775 N	761	-0-	-14	B	-0-	761	2	N	-0-	-0-
02	696 N	631	-0-	-65	B	-0-	631	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	744 N	719	-0-	-25	B	-0-	719	2	N	-0-	-0-
04	750 N	705	-0-	-45	B	-0-	705	2	N	-0-	-0-
05	682 N	653	-0-	-29	B	-0-	653	2	N	-0-	-0-
KOOS		WELL #:		2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3268 - 3288
12	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
BOSS		WELL #:		2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2810 - 2930
12	713 N	219	-0-	-494	B	-0-	219	2	N	-0-	-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	609 N	83	-0-	-526	B	-0-	83	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2	N	-0-	-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2	N	-0-	-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2	N	-0-	-0-
GILMORE		WELL #:		2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2917 - 3005
12	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-	-0-
01	465 N	436	-0-	-29	B	-0-	436	2	N	-0-	-0-
02	319 N	161	-0-	-158	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ALEX		WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3012	- 3086
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
-----											
HOLLOMAN		WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2731	- 2910
12	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-		N	-0-			-0-
02	986 N	683	-0-	-303 B	-0-	683 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2	N	-0-			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
-----											
CLUCK -E-		WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062	- 3201
12	2852 N	27	-0-	-2825 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
01	4185 N	-0-	-0-	-4185 B	-0-		N	-0-			-0-
02	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
-----											
LOUISE		WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646	- 3335
12	2976 N	550	-0-	-2426 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
01	3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-0-		N	-0-			-0-
02	2059 N	1119	-0-	-940 B	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	212 1	N	-0-	2038 2		-0-
04	3801 N	3801	-0-	-0- B	-0-	413 1	N	-0-	3388 2		-0-
05	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	2902 2	N	-0-			-0-
-----											
TIBBETTS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764	- 2914
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
STARNES -G-		WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940	- 3067
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-



-----											
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
12	1240 N	1054	-0-	-186 B	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	757	-0-	-483 B	-0-	757	2	N	-0-		-0-
02	1102 N	230	-0-	-872 B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1054 N	244	-0-	-810 B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
04	720 N	250	-0-	-470 B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
-----											
LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254											
-----											
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208											
-----											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975											
-----											
12	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2	N	-0-		-0-
01	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2	N	-0-		-0-
02	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2	N	-0-		-0-
04	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2	N	-0-		-0-
05	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
-----											
COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056											
-----											
12	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2	N	-0-		-0-
01	3007 N	606	-0-	-2401 B	-0-	606	2	N	-0-		-0-
02	2436 N	278	-0-	-2158 B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2666 N	1215	-0-	-1451 B	-0-	1215	2	N	-0-		-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
-----											
EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138											
-----											
12	1953 N	419	-0-	-1534 B	-0-	43	1	376	2	N	-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-
02	1450 N	817	-0-	-633 B	-0-	83	1	734	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	109	1	1238	2	N	-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	215	1	1248	2	N	-0-
05	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-
-----											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NATE				WELL #:	2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2886 - 3008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	527 N	185	-0-	-342 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	406 N	163	-0-	-243 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
-----														
CAMERON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2815 - 3458	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILMETH				WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898	
12	558 N	214	-0-	-344 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
02	464 N	304	-0-	-160 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
-----														
BLAKE UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVENS -L-				WELL #:	2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200	
12	527 N	267	-0-	-260 B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
02	522 N	271	-0-	-251 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-			-0-
-----														
HAMMOND				WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2773 - 2872	
12	713 N	5	-0-	-708 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			-0-
02	638 N	354	-0-	-284 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JACKSON -A-		WELL #:		2		RRCID -> 117654		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2984 - 3112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		403 N	111	-0-	-292 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
02		377 N	231	-0-	-146 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
04		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
05		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
-----													
BLAKE TRUST -1-				WELL #:	2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3100 - 3270
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	3	2	1	2
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	2	3	1	1
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	4	3	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	4	1	1
04		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	3	3	1	1
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	3	3	1	1
-----													
CRAIG -G-				WELL #:	2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	3562 - 3800
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LUCK				WELL #:	2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2992 - 3136
12		217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
-----													
EFFIE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024 - 3200
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS -Y-				WELL #:	2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976 - 3142
12		1271 N	379	-0-	-892 B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
01		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1189 N	666	-0-	-523 B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
05		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LIGHTER				WELL #:	3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2730 - 2854
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	465 N	148	-0-	-317 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-	
01	496 N	199	-0-	-297 B	-0-	199	2	N	-0-			-0-	
02	377 N	179	-0-	-198 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-			-0-	
04	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125	2	N	-0-			-0-	
05	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2	N	-0-			-0-	
-----													
WOHLFORD -D-				WELL #:	2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2447 - 3162
12	1550 N	749	-0-	-801 B	-0-	749	2	N	-0-			-0-	
01	992 N	699	-0-	-293 B	-0-	699	2	N	-0-			-0-	
02	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	671	-0-	-73 B	-0-	671	2	N	-0-			-0-	
04	690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637	2	N	-0-			-0-	
05	992 N	867	-0-	-125 B	-0-	867	2	N	-0-			-0-	
-----													
WOHLFORD -A-				WELL #:	4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2155 - 3195
12	7064 N	7064	-0-	-0- B	-0-	7064	2	N	-0-			-0-	
01	6200 N	5527	-0-	-673 B	-0-	5527	2	N	-0-			-0-	
02	6401 N	6401	-0-	-0- B	-0-	6401	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7068 N	5201	-0-	-1867 B	-0-	5201	2	N	-0-			-0-	
04	5340 N	3078	-0-	-2262 B	-0-	3078	2	N	-0-			-0-	
05	6851 N	5779	-0-	-1072 B	-0-	5779	2	N	-0-			-0-	
-----													
ARMSTRONG ISABEL				WELL #:	2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864 - 3140
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BERTIE -C-				WELL #:	1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 - 3345
12	496 N	85	-0-	-411 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-	
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-	
02	406 N	199	-0-	-207 B	-0-	199	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-			-0-	
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2	N	-0-			-0-	
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-			-0-	
-----													
PROPERTY				WELL #:	1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948
12	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-	
02	145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-	
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-	
05	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275 - 3313
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-		-0-	
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-		-0-	
02	551 N	535	-0-	-16 B	-0-	535 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-		-0-	
04	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546 2	N	-0-		-0-	
05	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-	
-----											
BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1658 - 1666
12	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 2	N	-0-		-0-	
01	2635 N	2410	-0-	-225 B	-0-	2410 2	N	-0-		-0-	
02	2262 N	2253	-0-	-9 B	-0-	2253 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2418 N	2414	-0-	-4 B	-0-	2414 2	N	-0-		-0-	
04	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 2	N	-0-		-0-	
05	2418 N	2403	-0-	-15 B	-0-	2403 2	N	-0-		-0-	
-----											
BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194
12	1612 N	1515	-0-	-97 B	-0-	1515 2	N	-0-		-0-	
01	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2	N	-0-		-0-	
02	1508 N	1485	-0-	-23 B	-0-	1485 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1519 N	1449	-0-	-70 B	-0-	1449 2	N	-0-		-0-	
04	1620 N	1533	-0-	-87 B	-0-	1533 2	N	-0-		-0-	
05	1581 N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534 2	N	-0-		-0-	
-----											
PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994
12	372 N	130	-0-	-242 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	290 N	266	-0-	-24 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-		-0-	
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-		-0-	
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-		-0-	
-----											
RENTIE		WELL #:		4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 2730 - 2760
12	1953 N	546	-0-	-1407 B	-0-	546 2	N	-0-		-0-	
01	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	1595 N	-0-	-0-	-1595 B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2	N	-0-		-0-	
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-	
05	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462 2	N	-0-		-0-	
-----											
WITT -H-		WELL #:		1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3240 - 3268
12	1364 N	310	-0-	-1054 B	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
01	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	1131 N	653	-0-	-478 B	-0-	653 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 2	N	-0-		-0-	
04	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2	N	-0-		-0-	
05	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 2	N	-0-		-0-	

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----															
12		1178 N	391	-0-	-787 B	-0-	391	2	N	-0-		-0-			
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-		-0-			
02		1102 N	627	-0-	-475 B	-0-	627	2	N	-0-		-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2	N	-0-		-0-			
04		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2	N	-0-		-0-			
05		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2	N	-0-		-0-			
-----															
HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200															
12		2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-			N	-0-		-0-			
01		3348 N	-0-	-0-	-3348 B	-0-			N	-0-		-0-			
02		1015 N	-0-	-0-	-1015 B	-0-			N	-0-		-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2	N	-0-		-0-			
04		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2	N	-0-		-0-			
05		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2	N	-0-		-0-			
-----															
CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919															
12		124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-			
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-			
02		87 N	84	-0-	-3 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-		-0-			
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-		-0-			
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		-0-			
-----															
WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306															
12		2077 N	724	-0-	-1353 B	-0-	724	2	N	-0-		-0-			
01		2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	-0-		-0-			
02		1943 N	-0-	-0-	-1943 B	-0-			N	-0-		-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2	N	-0-		-0-			
04		2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	2	N	-0-		-0-			
05		2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2	N	-0-		-0-			
-----															
SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129															
12		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2	N	-0-		-0-			
01		372 N	71	-0-	-301 B	-0-	71	2	N	-0-		-0-			
02		232 N	135	-0-	-97 B	-0-	135	2	N	-0-		-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	205	-0-	-105 B	-0-	205	2	N	-0-		-0-			
04		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-		-0-			
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-		-0-			
-----															
BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254															
12		2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-			N	35	22	1	3	22	
01		3410 N	2970	-0-	-440 B	-0-	2931	2	N	35	40	1		17	
02		2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2906	2	N	47	39	1	2	8	23
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	42	56	1		9	
04		2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2902	2	N	34	35	1	1	8	7
05		3202 N	3202	-0-	-0- B	-0-	3165	2	N	34	30	1		11	

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HART -E-				WELL #:	1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3066 - 3194			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAWYER				WELL #:	2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3037 - 3156			
12		589 N	175	-0-	-414 B	-0-	12	1	163	2	N	-0-			-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
02		638 N	155	-0-	-483 B	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	60	1	608	2	N	-0-			-0-
04		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
05		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
-----															
LANGSTON -A-				WELL #:	2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 2768 - 3841			
12		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
01		744 N	359	-0-	-385 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
02		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
05		558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
-----															
SMITHER				WELL #:	1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3134			
12		1054 N	347	-0-	-707 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-			-0-
02		841 N	539	-0-	-302 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
-----															
PROPER				WELL #:	2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2772 - 2870			
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEE K				WELL #:	13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3122 - 3208			
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150 1		N	-0-			-0-
01	248 N	43	-0-	-205 B	-0-	43 1		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 1		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970												
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278												
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	198 1	181 2	N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 1		N	-0-			-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	435 1	886 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	558 1	792 2	N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	540 1	721 2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1052	-0-	-374 B	-0-	450 1	602 2	N	-0-			-0-
-----												
FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145												
12	403 N	152	-0-	-251 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	465 N	71	-0-	-394 B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02	348 N	213	-0-	-135 B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218											
WICKLINE A												WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 - 3371	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-					
05	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-					
PETTY A												WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 - 3334	
12	961	N	750	-0-	-211	B	-0-	137	1	613	2	N	-0-					-0-					
01	1364	N	957	-0-	-407	B	-0-	134	1	823	2	N	-0-					-0-					
02	1479	N	1344	-0-	-135	B	-0-	377	1	967	2	N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
03	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	403	1	521	2	N	-0-					-0-					
04	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	371	1	655	2	N	-0-					-0-					
05	1426	N	1031	-0-	-395	B	-0-	303	1	728	2	N	-0-					-0-					
BROWDER B												WELL #:		1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3274	
12	3100	N	5053	-0-	1953	B	3913	5053	2			N	-0-					-0-					
01	3100	N	5088	-0-	1988	B	5901	5088	2			N	-0-					-0-					
02	10581	R	4680	-0-	-5901	B	-0-	4680	2			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
03	5115	#	5010	-0-	-105	B	-105	5010	2			N	-0-					-0-					
04	4950	#	4949	-0-	-1	B	-106	4949	2			N	-0-					-0-					
05	5115	#	4632	-0-	-483	B	-589	4632	2			N	-0-					-0-					
HITZ												WELL #:		1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2470 - 3070	
12	682	N	100	-0-	-582	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-					
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-					
02	696	N	150	-0-	-546	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-					
04	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	112	1	919	2	N	-0-					-0-					
05	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-					
BOOTHE												WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2907 - 3155	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
STILWELL												WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3040 - 3379	
12	2046	N	1510	-0-	-536	B	-0-	352	1	1158	2	N	-0-					-0-					
01	1984	N	1420	-0-	-564	B	-0-	226	1	1194	2	N	-0-					-0-					
02	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1396	2	N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
03	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1419	2	N	-0-					-0-					
04	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1339	2	N	-0-					-0-					
05	1891	N	1578	-0-	-313	B	-0-	356	1	1222	2	N	-0-					-0-					

TEXAS HUGOTON												
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 760218												
DARST												
WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		682 N	395	-0-	-287 B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
01		527 N	298	-0-	-229 B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
02		406 N	112	-0-	-294 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-		-0-
04		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
05		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-		-0-
-----												
PEARSON												
WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973												
12		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
01		1643 N	1564	-0-	-79 B	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
02		1305 N	526	-0-	-779 B	-0-	526 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
04		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
-----												
SALVADOR												
WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200												
12		1240 N	285	-0-	-955 B	-0-	16 1	269 2	N	-0-		-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-		-0-
02		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	52 1	1400 2	N	-0-		-0-
04		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
-----												
LESTER												
WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170												
12		1457 N	1225	-0-	-232 B	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1263	-0-	-287 B	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
04		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 2		N	-0-		-0-
05		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2		N	-0-		-0-
-----												
CLARA C												
WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290												
12		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-		-0-
01		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-		-0-
02		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		899 N	639	-0-	-260 B	-0-	639 2		N	-0-		-0-
04		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2		N	-0-		-0-
05		806 N	739	-0-	-67 B	-0-	739 2		N	-0-		-0-
-----												
SECTION												
WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130												
12		434 N	129	-0-	-305 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
01		465 N	183	-0-	-282 B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
02		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
04		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-		-0-
05		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																
//CONT.// 760218																
BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	16	10	1	1 3	9
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	15	16	1		8
02		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1191	2	20	9	N	18	16	1	1 8	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18	23	1		4
04		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1206	2	15	9	N	14	15	1	1 8	2
05		1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1233	2	15	9	N	14	12	1		4
GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366																
12		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
01		1736 N	1444	-0-	-292 B	-0-	1444	2			N	-0-				-0-
02		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-				-0-
04		1410 N	1403	-0-	-7 B	-0-	1403	2			N	-0-				-0-
05		1550 N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524																
12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
01		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
02		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
04		90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170																
12		992 N	254	-0-	-738 B	-0-	254	2			N	-0-				-0-
01		1023 N	7	-0-	-1016 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02		928 N	413	-0-	-515 B	-0-	413	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-				-0-
04		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400																
12		682 N	334	-0-	-348 B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
01		496 N	278	-0-	-218 B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
02		406 N	282	-0-	-124 B	-0-	282	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
04		270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
05		310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325																
12		1674 N	1421	-0-	-253 B	-0-	472	1	949	2	N	-0-				-0-
01		1302 N	1107	-0-	-195 B	-0-	398	1	709	2	N	-0-				-0-
02		1450 N	1284	-0-	-166 B	-0-	459	1	825	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	546	1	949	2	N	-0-				-0-
04		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	515	1	949	2	N	-0-				-0-
05		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	483	1	930	2	N	-0-				-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
12		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	19	12 1	1 3	12
01		1674 N	1550	-0-	-124 B	-0-	1529 2	21 9		N	19	21 1		10
02		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1443 2	24 9		N	22	20 1	1 8	11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	21	28 1		4
04		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1510 2	21 9		N	19	19 1	1 8	3
05		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1568 2	19 9		N	17	15 1		5
-----														
DAVIS, M.				WELL #:	3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 - 3350	
-----														
12		1085 N	913	-0-	-172 B	-0-	913 2			N	-0-			-0-
01		992 N	543	-0-	-449 B	-0-	543 2			N	-0-			-0-
02		899 N	777	-0-	-122 B	-0-	777 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		899 N	733	-0-	-166 B	-0-	733 2			N	-0-			-0-
04		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2			N	-0-			-0-
05		837 N	387	-0-	-450 B	-0-	387 2			N	-0-			-0-
-----														
CRAIG E				WELL #:	1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 - 2922	
-----														
12		403 N	122	-0-	-281 B	-0-	122 2			N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
02		319 N	173	-0-	-146 B	-0-	173 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2			N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2			N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2			N	-0-			-0-
-----														
MATHEWS -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2980 - 3220	
-----														
12		961 N	127	-0-	-834 B	-0-	127 2			N	-0-			-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2			N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2			N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2			N	-0-			-0-
-----														
THOR				WELL #:	1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2690 - 2930	
-----														
12		868 N	281	-0-	-587 B	-0-	281 2			N	-0-			-0-
01		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-				N	-0-			-0-
02		725 N	536	-0-	-189 B	-0-	536 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2			N	-0-			-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2			N	-0-			-0-
05		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2			N	-0-			-0-
-----														
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9				WELL #:	1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2522 - 3222	
-----														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DAVIS, M.				WELL #:	1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2538 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2263 N	1246	-0-	-1017 B	-0-	494 1	752 2	N	-0-			-0-
01		2201 N	963	-0-	-1238 B	-0-	242 1	721 2	N	-0-			-0-
02		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	522 1	1698 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	558 1	1425 2	N	-0-			-0-
04		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	495 1	1385 2	N	-0-			-0-
05		2387 N	1098	-0-	-1289 B	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
-----													
HIGGS				WELL #:	1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2980 - 3185	
12		1209 N	108	-0-	-1101 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
04		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
05		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
-----													
IVENS S				WELL #:	1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2946 - 3103	
12		1302 N	358	-0-	-944 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1160 N	742	-0-	-418 B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
04		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
05		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS DD				WELL #:	1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2890 - 3027	
12		1674 N	460	-0-	-1214 B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1508 N	1051	-0-	-457 B	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
04		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	725	-0-	-391 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
-----													
NELSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2633 - 3400	
12		1705 N	1355	-0-	-350 B	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1371	-0-	-86 B	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
02		1479 N	1442	-0-	-37 B	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
04		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1499	-0-	-51 B	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
-----													
SEELEY -A-				WELL #:	2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2749 - 3400	
12		3069 N	2742	-0-	-327 B	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
01		2883 N	2656	-0-	-227 B	-0-	2656 2		N	-0-			-0-
02		2639 N	2232	-0-	-407 B	-0-	2232 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2728 N	2393	-0-	-335 B	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
04		2580 N	2094	-0-	-486 B	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
05		2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662 2		N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CALVIRD A		WELL #:		3		RRCID -> 191832		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 2355 - 3130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2604 N	1968	-0-	-636 B	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
01		2325 N	1823	-0-	-502 B	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
02		2059 N	2029	-0-	-30 B	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
04		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
05		2170 N	2047	-0-	-123 B	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
-----													
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:		1R		RRCID -> 193107		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 3568		PERF. 3180 - 3388	
12		2666 N	1311	-0-	-1355 B	-0-	101	1	N	-0-			-0-
01		2728 N	183	-0-	-2545 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02		2494 N	682	-0-	-1812 B	-0-	32	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	207	1	N	-0-			-0-
04		2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	221	1	N	-0-			-0-
05		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	220	1	N	-0-			-0-
-----													
CLINE		WELL #:		1R		RRCID -> 194386		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3055 - 3280	
12		3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2	N	-0-			-0-
01		3348 N	3014	-0-	-334 B	-0-	3014	2	N	-0-			-0-
02		3277 N	2733	-0-	-544 B	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3379 N	2801	-0-	-578 B	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
04		2910 N	2598	-0-	-312 B	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
05		2914 N	2295	-0-	-619 B	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
-----													
EDGAR A		WELL #:		1R		RRCID -> 194432		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2971 - 3150	
12		620 N	112	-0-	-508 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
04		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2	N	-0-			-0-
05		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2	N	-0-			-0-
-----													
FLYR		WELL #:		2R		RRCID -> 194434		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3114 - 3220	
12		651 N	161	-0-	-490 B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
02		609 N	382	-0-	-227 B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2	N	-0-			-0-
04		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2	N	-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2	N	-0-			-0-
-----													
PEARSON		WELL #:		4R		RRCID -> 196430		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2719 - 2860	
12		1271 N	1185	-0-	-86 B	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1084	-0-	-311 B	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
02		1131 N	439	-0-	-692 B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
04		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2	N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2	N	-0-		-0-	
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
02	377 N	361	-0-	-16 B	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
04	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066												
12	2852 N	922	-0-	-1930 B	-0-	922	2	N	-0-		-0-	
01	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	2262 N	1767	-0-	-495 B	-0-	1767	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2	N	-0-		-0-	
04	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2	N	-0-		-0-	
05	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2	N	-0-		-0-	
-----												
VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153												
12	1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	1519	2	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488	2	N	-0-		-0-	
02	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1423	-0-	-96 B	-0-	1423	2	N	-0-		-0-	
04	1440 N	1372	-0-	-68 B	-0-	1372	2	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407	2	N	-0-		-0-	
-----												
SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258												
12	1922 N	1757	-0-	-165 B	-0-	682	1	N	-0-	1075	2	-0-
01	1829 N	1240	-0-	-589 B	-0-	380	1	N	-0-	860	2	-0-
02	1653 N	1586	-0-	-67 B	-0-	560	1	N	-0-	1026	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	682	1	N	-0-	1104	2	-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	660	1	N	-0-	1045	2	-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	653	1	N	-0-	1072	2	-0-
-----												
PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950												
12	992 N	736	-0-	-256 B	-0-	210	1	N	-0-	526	2	-0-
01	899 N	583	-0-	-316 B	-0-	157	1	N	-0-	426	2	-0-
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	263	1	N	-0-	519	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	652	-0-	-92 B	-0-	215	1	N	-0-	437	2	-0-
04	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	330	1	N	-0-	564	2	-0-
05	837 N	707	-0-	-130 B	-0-	206	1	N	-0-	501	2	-0-
-----												
TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892												
12	992 N	188	-0-	-804 B	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	754 N	544	-0-	-210 B	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2	N	-0-		-0-	
04	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2	N	-0-		-0-	
05	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ZOFNESS				WELL #:	1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3097 - 3400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16				WELL #:	1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2911 - 3350		
12	5580 N	5077	-0-	-503	B	-0-	1147	1	3930	2	N	-0-			-0-
01	5487 N	4182	-0-	-1305	B	-0-	1147	1	3035	2	N	-0-			-0-
02	5139 N	5139	-0-	-0-	B	-0-	1073	1	4066	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	5084 N	4991	-0-	-93	B	-0-	1147	1	3844	2	N	-0-			-0-
04	5219 N	5219	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	4109	2	N	-0-			-0-
05	5487 N	5233	-0-	-254	B	-0-	1147	1	4086	2	N	-0-			-0-
-----															
FILES				WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 - 3062		
12	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
-----															
CHIPERFIELD				WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963		
12	1426 N	658	-0-	-768	B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	224	-0-	-1698	B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02	1218 N	726	-0-	-492	B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2052 N	2052	-0-	-0-	B	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
04	2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
-----															
GIBNER				WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300		
12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	319 N	314	-0-	-5	B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	338	-0-	-3	B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	341 N	307	-0-	-34	B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
-----															
BIV A				WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200		
12	403 N	148	-0-	-255	B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-			-0-
02	406 N	377	-0-	-29	B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
LUCILLE BOOTHE C										WELL #: 1X		RRCID -> 203480		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
BERTIE F										WELL #: 1R		RRCID -> 204618		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000	
12	248	N	51	-0-	-197	B	-0-	51	2	N	-0-	-0-					
01	310	N	3	-0-	-307	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-					
02	203	N	103	-0-	-100	B	-0-	103	2	N	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-	-0-					
04	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-	-0-					
05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-	-0-					
MINDA A										WELL #: 1R		RRCID -> 206719		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978	
12	651	N	227	-0-	-424	B	-0-	227	2	N	-0-	-0-					
01	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-			N	-0-	-0-					
02	609	N	423	-0-	-186	B	-0-	423	2	N	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2	N	-0-	-0-					
04	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	N	-0-	-0-					
05	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2	N	-0-	-0-					
RINEMILL										WELL #: 1R		RRCID -> 207550		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871	
12	217	N	77	-0-	-140	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-					
01	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-	-0-					
02	348	N	71	-0-	-277	B	-0-	71	2	N	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-					
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-					
05	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2	N	-0-	-0-					
WHITTUM										WELL #: 1 R		RRCID -> 208965		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240	
12	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	2	N	-0-	-0-					
01	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	2	N	-0-	-0-					
02	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	2	N	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	2	N	-0-	-0-					
04	1530	N	1528	-0-	-2	B	-0-	1528	2	N	-0-	-0-					
05	1581	N	1578	-0-	-3	B	-0-	1578	2	N	-0-	-0-					
MERRILL										WELL #: 1 R		RRCID -> 208973		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895	
12	1798	N	678	-0-	-1120	B	-0-	678	2	N	-0-	-0-					
01	1705	N	1578	-0-	-127	B	-0-	1578	2	N	-0-	-0-					
02	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	2	N	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	2212	2	N	-0-	-0-					
04	1530	N	1435	-0-	-95	B	-0-	1435	2	N	-0-	-0-					
05	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	2	N	-0-	-0-					

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 2		N	-0-		-0-
01		1705 N	1222	-0-	-483 B	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
02		1537 N	1227	-0-	-310 B	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1643 N	1319	-0-	-324 B	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
-----												
WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050												
12		1364 N	343	-0-	-1021 B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1044 N	298	-0-	-746 B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-		-0-
04		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2		N	-0-		-0-
05		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-		-0-
-----												
BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140												
12		1457 N	404	-0-	-1053 B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
01		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1479 N	889	-0-	-590 B	-0-	889 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
04		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
05		961 N	823	-0-	-138 B	-0-	823 2		N	-0-		-0-
-----												
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165												
12		1767 N	142	-0-	-1625 B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
01		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-		-0-
02		551 N	504	-0-	-47 B	-0-	504 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
04		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
05		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-		-0-
-----												
COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150												
12		1519 N	3	-0-	-1516 B	-4372	3 2		N	-0-		-0-
01		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-4372			N	-0-		-0-
02		203 N	4	-0-	-199 B	-4372	4 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4372										
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
-----												
WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002												
12		3100 N	2534	-0-	-566 B	994	2534 2		N	-0-		-0-
01		2852 N	1721	-0-	-1131 B	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
02		2958 #	2176	-0-	-782 B	-782	2176 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -782										
03		3162 #	2253	-0-	-909 B	-1691	2253 2		N	-0-		-0-
04		3060 #	2323	-0-	-737 B	-2428	2323 2		N	-0-		-0-
05		3162 #	2154	-0-	-1008 B	-3436	2154 2		N	-0-		-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2310 - 3126	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	4960 N	4681	-0-	-279 B	-0-	4681	2	N	-0-			-0-
01	5115 N	4607	-0-	-508 B	-0-	4607	2	N	-0-			-0-
02	4582 N	4309	-0-	-273 B	-0-	4309	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	4681 N	4329	-0-	-352 B	-0-	4329	2	N	-0-			-0-
04	4470 N	4251	-0-	-219 B	-0-	4251	2	N	-0-			-0-
05	4619 N	4178	-0-	-441 B	-0-	4178	2	N	-0-			-0-
-----												
TIDWELL A				WELL #:	4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2295 - 2950
-----												
12	7068 N	5262	-0-	-1806 B	-0-	760	1	4502 2	N	-0-		-0-
01	7130 N	4825	-0-	-2305 B	-0-	719	1	4106 2	N	-0-		-0-
02	6119 N	5072	-0-	-1047 B	-0-	812	1	4260 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	5270 N	4943	-0-	-327 B	-0-	809	1	4134 2	N	-0-		-0-
04	5549 N	5549	-0-	-0- B	-0-	840	1	4709 2	N	-0-		-0-
05	5425 N	5167	-0-	-258 B	-0-	701	1	4466 2	N	-0-		-0-
-----												
CLARK A				WELL #:	3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2618 - 3205
-----												
12	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	286	1	1470 2	N	-0-		-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	363	1	986 2	N	-0-		-0-
02	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	638	1	1221 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1767 N	1259	-0-	-508 B	-0-	462	1	797 2	N	-0-		-0-
04	1320 N	90	-0-	-1230 B	-0-	90	2		N	-0-		-0-
05	1984 N	81	-0-	-1903 B	-0-	13	1	68 2	N	-0-		-0-
-----												
BUCKLES A				WELL #:	4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2587 - 3007
-----												
12	2511 N	1595	-0-	-916 B	-0-	535	1	1060 2	N	-0-		-0-
01	2263 N	1114	-0-	-1149 B	-0-	326	1	788 2	N	-0-		-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	582	1	1327 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	621	1	1237 2	N	-0-		-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	449	1	1164 2	N	-0-		-0-
05	2046 N	967	-0-	-1079 B	-0-	73	1	894 2	N	-0-		-0-
-----												
CLARK B				WELL #:	3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2688 - 3385
-----												
12	2945 N	37	-0-	-2908 B	-0-	37	1		N	-0-		-0-
01	2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-				N	-0-		-0-
02	2900 N	3094	-0-	194 B	194	1019	1	2075 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			194								
03	2321 N	2127	-0-	-194 B	-0-	877	1	1250 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	3317 #	980	-0-	-2337 B	-2337	222	1	758 2	N	-0-		-0-
-----												
BUCKLES C				WELL #:	4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2590 - 3350
-----												
12	14B2 EXT	794	-0-	794 B	12547	794	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	530	-0-	530 B	13077	530	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	746	-0-	746 B	13823	746	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			13823								
03	14B2 EXT	443	-0-	443 B	14266	443	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	455	-0-	455 B	14721	455	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	460	-0-	460 B	15181	460	2		N	-0-		-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 2692 - 3003			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	446	1	1067	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	556	-0-	-901 B	-0-	104	1	452	2	N	-0-			-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	460	1	1286	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	558	1	1209	2	N	-0-			-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	450	1	1274	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1069	-0-	-791 B	-0-	339	1	730	2	N	-0-			-0-
-----														
HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2757 - 2960			
12	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2722 - 3122			
12	2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	558	1	2426	2	N	-0-			-0-
01	2945 N	2155	-0-	-790 B	-0-	558	1	1597	2	N	-0-			-0-
02	2726 N	2191	-0-	-535 B	-0-	522	1	1669	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2976 N	1611	-0-	-1365 B	-0-	558	1	1053	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1823	-0-	-277 B	-0-	162	1	1661	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	1994	-0-	-362 B	-0-	342	1	1652	2	N	-0-			-0-
-----														
STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF. 2680 - 3249			
12	2201 N	1995	-0-	-206 B	-0-	558	1	1437	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	626	-0-	-1296 B	-0-	133	1	493	2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1878	-0-	-65 B	-0-	324	1	1554	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	540	1	1491	2	N	-0-			-0-
04	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	540	1	1589	2	N	-0-			-0-
05	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	536	1	1625	2	N	-0-			-0-
-----														
BASKIN "A"		WELL #:		4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2855 - 3210			
12	3456 N	3456	-0-	-0- B	-0-	389	1	3067	2	N	-0-			-0-
01	3809 N	3809	-0-	-0- B	-0-	1147	1	2662	2	N	-0-			-0-
02	3817 N	3817	-0-	-0- B	-0-	1073	1	2744	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3991 N	3991	-0-	-0- B	-0-	1147	1	2844	2	N	-0-			-0-
04	3690 N	3641	-0-	-49 B	-0-	1062	1	2579	2	N	-0-			-0-
05	4092 N	1843	-0-	-2249 B	-0-	581	1	1262	2	N	-0-			-0-
-----														
L. M. PRICE		WELL #:		3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2727 - 3351			
12	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1392 N	688	-0-	-704 B	-0-	205	1	483	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	817	1	1063	2	N	-0-			-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	840	1	843	2	N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	868	1	801	2	N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		1302 N	403	-0-	-899 B	-0-	403 1		N	-0-		-0-
01		403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273 1		N	-0-		-0-
02		348 N	347	-0-	-1 B	-0-	347 1		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 1		N	-0-		-0-
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 1		N	-0-		-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 1		N	-0-		-0-
-----												
WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247												
12		6113 N	6113	-0-	-0- B	-0-	6113 2		N	-0-		-0-
01		5456 N	4963	-0-	-493 B	-0-	4963 2		N	-0-		-0-
02		5712 N	5712	-0-	-0- B	-0-	5712 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		6724 N	6724	-0-	-0- B	-0-	6724 2		N	-0-		-0-
04		6408 N	6408	-0-	-0- B	-0-	6408 2		N	-0-		-0-
05		6107 N	5527	-0-	-580 B	-0-	5527 2		N	-0-		-0-
-----												
WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190												
12		1364 N	751	-0-	-613 B	-0-	751 2		N	-0-		-0-
01		1116 N	473	-0-	-643 B	-0-	473 2		N	-0-		-0-
02		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
04		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
-----												
LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300												
12		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	403 1	1694 2	N	-0-		-0-
01		2511 N	1982	-0-	-529 B	-0-	403 1	1579 2	N	-0-		-0-
02		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	377 1	1898 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	403 1	2147 2	N	-0-		-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	390 1	1966 2	N	-0-		-0-
05		2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	403 1	2127 2	N	-0-		-0-
-----												
PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350												
12		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
01		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
02		1740 N	1344	-0-	-396 B	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
04		1920 N	1660	-0-	-260 B	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
05		1426 N	919	-0-	-507 B	-0-	919 2		N	-0-		-0-
-----												
GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400												
12		3534 #	2844	-0-	-690 B	-5237	223 1	2621 2	N	-0-		-0-
01		3348 N	3052	-0-	-296 B	-5237	251 1	2801 2	N	-0-		-0-
02		3219 N	2886	-0-	-333 B	-5237	240 1	2646 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -2464 CANCELLED UNDERAGE -> -2773										
03		2852 N	3057	-0-	205 B	-2259	255 1	2802 2	N	-0-		-0-
04		2940 N	2938	-0-	-2 B	-2259	248 1	2690 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2940	-0-	-160 B	-2259	250 1	2690 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CALVIRD A				WELL #:	382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2393 - 2956
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	1798 N	1383	-0-	-415 B	-0-	1383	2	N	-0-	-0-			
01	1643 N	1254	-0-	-389 B	-0-	1254	2	N	-0-	-0-			
02	1421 N	1271	-0-	-150 B	-0-	1271	2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	2	N	-0-	-0-			
04	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2	N	-0-	-0-			
05	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2	N	-0-	-0-			
-----													
VAU				WELL #:	29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3029 - 3277
12	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2	N	-0-	-0-			
01	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-	-0-			
02	4164 N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2	N	-0-	-0-			
04	4132 N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2	N	-0-	-0-			
05	4464 N	3391	-0-	-1073 B	-0-	3391	2	N	-0-	-0-			
-----													
SEELEY -A-				WELL #:	415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2655 - 3180
12	2976 N	2524	-0-	-452 B	-0-	2524	2	N	-0-	-0-			
01	2728 N	2293	-0-	-435 B	-0-	2293	2	N	-0-	-0-			
02	2494 N	2252	-0-	-242 B	-0-	2252	2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2511 N	2478	-0-	-33 B	-0-	2478	2	N	-0-	-0-			
04	2220 N	2139	-0-	-81 B	-0-	2139	2	N	-0-	-0-			
05	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2	N	-0-	-0-			
-----													
SHOUN A				WELL #:	348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2543 - 3301
12	3410 #	1740	-0-	-1670 B	-6049	416	1	1324	2	N	-0-	-0-	
01	2480 N	1498	-0-	-982 B	-6049	275	1	1223	2	N	-0-	-0-	
02	2146 N	2203	-0-	57 B	-5992	465	1	1738	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4121	CANCELLED UNDERAGE ->	-1871							
03	1736 N	2255	-0-	519 B	-3602	520	1	1735	2	N	-0-	-0-	
04	1440 N	2110	-0-	670 B	-2932	504	1	1606	2	N	-0-	-0-	
05	2356 N	1975	-0-	-381 B	-2932	417	1	1558	2	N	-0-	-0-	
-----													
BASKIN -B-				WELL #:	450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2798 - 3350
12	2139 N	1640	-0-	-499 B	-0-	1640	2	N	-0-	-0-			
01	1953 N	1898	-0-	-55 B	-0-	1898	2	N	-0-	-0-			
02	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	2	N	-0-	-0-			
04	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2	N	-0-	-0-			
05	2852 N	2575	-0-	-277 B	-0-	2575	2	N	-0-	-0-			
-----													
HART -C-				WELL #:	1	RRCID ->	294695	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	N/A
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	047186	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2816 - 2874
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
TRAVELERS OIL COMPANY				865980									
HAAS				WELL #:	1	RRCID ->	027299	COMPL. DATE	03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	248 N	59	-0-	-189	B	-0-	N	-0-	-0-				
01	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-	N	-0-	-0-				
02	232 N	-0-	-0-	-232	B	-0-	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-				
04	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
05	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
-----													
STERL				WELL #:	1	RRCID ->	027309	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
01	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
02	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	N	-0-	-0-				
04	240 N	153	-0-	-87	B	-0-	N	-0-	-0-				
05	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
-----													
MURFEE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	279 N	273	-0-	-6	B	-0-	N	-0-	-0-				
01	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	N	-0-	-0-				
02	261 N	-0-	-0-	-261	B	-0-	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-	N	-0-	-0-				
04	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-	N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
-----													
BIVINS				WELL #:	U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
POSTON				WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	N	-0-	-0-				
01	62 N	38	-0-	-24	B	-0-	N	-0-	-0-				
02	58 N	46	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	N	-0-	-0-				
04	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
05	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
TRAVELERS OIL COMPANY										//CONT.// 865980							
WIGINTON										WELL #: D 1		RRCID -> 027785		COMPL. DATE 11/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12		248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-				
01		279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-				
02		174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3		N	-0-			-0-				
04		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-				
05		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-			-0-				
-----																	
WHORTON, W. A. -A-										WELL #: 1		RRCID -> 027914		COMPL. DATE 01/11/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
BIRCHER										WELL #: 1		RRCID -> 027935		COMPL. DATE 11/21/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12		279 N	49	-0-	-230 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-				
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-				
02		290 N	98	-0-	-192 B	-0-	98 3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-				
04		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-				
05		93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-				
-----																	
BIVINS KK										WELL #: 5		RRCID -> 027937		COMPL. DATE 03/02/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
CAPROCK -B-										WELL #: 1		RRCID -> 027954		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852	
12		341 N	88	-0-	-253 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-				
01		372 N	60	-0-	-312 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-				
02		261 N	96	-0-	-165 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-				
04		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-				
05		93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-				
-----																	
HARLAND -C-										WELL #: 1		RRCID -> 027975		COMPL. DATE 04/11/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
ROY		WELL #:		1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3100 - 3172			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	290 N	38	-0-	-252 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
-----														
BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972			
12	651 N	128	-0-	-523 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
-----														
HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082			
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	9	-0-	-301 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	203 N	140	-0-	-63 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
-----														
MULLINIX		WELL #:		2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096			
12	248 N	18	-0-	-230 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
02	232 N	118	-0-	-114 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934			
12	2666 N	2155	-0-	-511 B	-0-	2155	3			N	-0-			-0-
01	2511 N	2186	-0-	-325 B	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
02	2320 N	1997	-0-	-323 B	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
05	2139 N	1202	-0-	-937 B	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
-----														
SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1612 N	515	-0-	-1097 B	-0-	515	3	N	-0-		-0-	
01	2015 N	587	-0-	-1428 B	-0-	587	3	N	-0-		-0-	
02	1247 N	1007	-0-	-240 B	-0-	1007	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3	N	-0-		-0-	
04	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3	N	-0-		-0-	
05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3	N	-0-		-0-	
-----												
SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092	
12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	713 N	23	-0-	-690 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
02	290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960	
12	1271 N	524	-0-	-747 B	-0-	524	3	N	-0-		-0-	
01	1457 N	746	-0-	-711 B	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
02	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-		-0-	
04	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3	N	-0-		-0-	
05	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-		-0-	
-----												
JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180	
12	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3	N	-0-		-0-	
01	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3	N	-0-		-0-	
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3	N	-0-		-0-	
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-	
-----												
IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125	
12	1054 N	931	-0-	-123 B	-0-	931	3	N	-0-		-0-	
01	1147 N	957	-0-	-190 B	-0-	957	3	N	-0-		-0-	
02	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3	N	-0-		-0-	
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3	N	-0-		-0-	
05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3	N	-0-		-0-	
-----												
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209	
12	1860 N	120	-0-	-1740 B	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
01	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	2030 N	6	-0-	-2024 B	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-		-0-	
05	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
HARLAND "C"				WELL #:	2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2924 -	3139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1674 N	932	-0-	-742 B	-0-	932 3		N	-0-			-0-	
01		1984 N	1066	-0-	-918 B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-	
02		1537 N	1101	-0-	-436 B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-			-0-	
04		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3		N	-0-			-0-	
05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3		N	-0-			-0-	
-----														
BIVINS KK				WELL #:	4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3000 -	3189
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
RAY -B-				WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2929 -	3143
12		217 N	64	-0-	-153 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-	
01		248 N	115	-0-	-133 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-	
02		174 N	146	-0-	-28 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-			-0-	
04		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-	
05		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-	
-----														
BISON				WELL #:	2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3032 -	3230
12		1178 N	296	-0-	-882 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-	
01		1364 N	7	-0-	-1357 B	-0-	7 3		N	-0-			-0-	
02		928 N	529	-0-	-399 B	-0-	529 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-			-0-	
04		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-			-0-	
05		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-	
-----														
RIFFE				WELL #:	1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2802 -	2902
12		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-	
01		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-			-0-	
02		580 N	579	-0-	-1 B	-0-	579 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-	
04		600 N	230	-0-	-370 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-	
05		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-			-0-	
-----														
CRAIG "B"				WELL #:	2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2911 -	3135
12		1085 N	629	-0-	-456 B	-0-	629 3		N	-0-			-0-	
01		1209 N	842	-0-	-367 B	-0-	842 3		N	-0-			-0-	
02		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-	
04		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3		N	-0-			-0-	
05		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
WIGINTON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2744 - 3038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		465 N	157	-0-	-308 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-	
01		558 N	146	-0-	-412 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
02		348 N	310	-0-	-38 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
04		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-	
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
-----													
REYNOLDS				WELL #:	1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2755 - 2945
12		713 N	491	-0-	-222 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-	
01		837 N	577	-0-	-260 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-	
02		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-	
04		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-	
05		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-	
-----													
WITT				WELL #:	2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2768 - 3042
12		651 N	168	-0-	-483 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-	
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		522 N	280	-0-	-242 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
04		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-	
05		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-	
-----													
WITTER "A"				WELL #:	2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF.	2764 - 2889
12		403 N	69	-0-	-334 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-	
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		406 N	235	-0-	-171 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
04		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-	
05		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-	
-----													
MYDA				WELL #:	1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2934 - 3125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
MERKLE				WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2654 - 2959
12		1984 N	258	-0-	-1726 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-	
01		2356 N	287	-0-	-2069 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-	
02		1682 N	647	-0-	-1035 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-	
04		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3	N	-0-			-0-	
05		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3046 -	3450
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1953 N	1413	-0-	-540 B	-0-	1413	3	N	-0-			-0-	
01	1860 N	585	-0-	-1275 B	-0-	585	3	N	-0-			-0-	
02	1711 N	829	-0-	-882 B	-0-	829	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3	N	-0-			-0-	
04	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3	N	-0-			-0-	
05	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3	N	-0-			-0-	
-----													
W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2786 -	2936
12	899 N	258	-0-	-641 B	-0-	258	3	N	-0-			-0-	
01	1023 N	404	-0-	-619 B	-0-	404	3	N	-0-			-0-	
02	696 N	663	-0-	-33 B	-0-	663	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-			-0-	
04	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3	N	-0-			-0-	
05	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3	N	-0-			-0-	
-----													
BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3064 -	3220
12	186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15	3	N	-0-			-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-	
02	87 N	14	-0-	-73 B	-0-	14	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-			-0-	
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-			-0-	
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-			-0-	
-----													
BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2896 -	3250
12	3085 N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3	N	-0-			-0-	
01	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3	N	-0-			-0-	
02	3111 N	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3249 N	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	3	N	-0-			-0-	
04	3122 N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3	N	-0-			-0-	
05	3317 N	1347	-0-	-1970 B	-0-	1347	3	N	-0-			-0-	
-----													
STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2985 -	3168
12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3	N	-0-			-0-	
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3	N	-0-			-0-	
02	812 N	602	-0-	-210 B	-0-	602	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	556	-0-	-219 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-	
04	870 N	649	-0-	-221 B	-0-	649	3	N	-0-			-0-	
05	651 N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3	N	-0-			-0-	
-----													
GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2948 -	3150
12	1891 N	1794	-0-	-97 B	-0-	1794	3	N	-0-			-0-	
01	2263 N	1769	-0-	-494 B	-0-	1769	3	N	-0-			-0-	
02	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1798 N	1759	-0-	-39 B	-0-	1759	3	N	-0-			-0-	
04	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3	N	-0-			-0-	
05	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	499 N	499	-0-	-0 B	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	444 N	444	-0-	-0 B	-0-	444 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	479 N	479	-0-	-0 B	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175
12	1085 N	27	-0-	-1058 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1457 N	107	-0-	-1350 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	152 N	152	-0-	-0 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955
12	2914 N	1920	-0-	-994 B	-0-	1920 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3441 N	2153	-0-	-1288 B	-0-	2153 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2484 N	2484	-0-	-0 B	-0-	2484 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2303 N	2303	-0-	-0 B	-0-	2303 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2932 N	2932	-0-	-0 B	-0-	2932 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2865 N	2865	-0-	-0 B	-0-	2865 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
ETOILLE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910
12	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	166 N	166	-0-	-0 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	178 N	178	-0-	-0 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000
12	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	516 N	516	-0-	-0 B	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	622 N	622	-0-	-0 B	-0-	622 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	596 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070
12	744 N	18	-0-	-726 B	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	667 N	407	-0-	-260 B	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	563 N	563	-0-	-0 B	-0-	563 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	538 N	538	-0-	-0 B	-0-	538 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	497 N	497	-0-	-0 B	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
01	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-		-0-	
02	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
04	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747 3	N	-0-		-0-	
05	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 3	N	-0-		-0-	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC											
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		875461	1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904 PERF. 2830 - 2904
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
JACKSON, S. P. & K. K.											
WELL #:		2		RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-		-0-	
01	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2	N	-0-		-0-	
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-		-0-	
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-		-0-	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
UPLAND RESOURCES LLC											
PRONGER		WELL #:		878931	1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290 PERF. 3095 - 3222
12	744 N	475	-0-	-269 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	484	-0-	-136 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-	
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-		-0-	
04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-		-0-	
05	651 N	404	-0-	-247 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
PRONGER											
WELL #:		2		RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2784 - 3170	
12	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555 2	N	-0-		-0-	
02	609 N	471	-0-	-138 B	-0-	471 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	479	-0-	-203 B	-0-	479 2	N	-0-		-0-	
04	540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-	

TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
JONES -T-		WELL #: 2		RRCID -> 148102		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2325 N	2139	-0-	-186	-0-	2139 2			N	-0-					-0-
01		2325 N	1686	-0-	-639	-0-	1686 2			N	-0-					-0-
02		1943 N	1805	-0-	-138	-0-	1805 2			N	-0-					-0-
03		2139 N	1898	-0-	-241	-0-	1898 2			N	-0-					-0-
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2			N	-0-					-0-
05		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2			N	-0-					-0-
-----																
JONES -T-		WELL #: 3		RRCID -> 149423		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566								
12		651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2			N	-0-					-0-
01		651 N	593	-0-	-58	-0-	593 2			N	-0-					-0-
02		580 N	575	-0-	-5	-0-	575 2			N	-0-					-0-
03		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2			N	-0-					-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-					-0-
05		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2			N	-0-					-0-
-----																
J-BREX COMPANY		427513		RRCID -> 128360		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576								
TEXFEL		WELL #: 107 C														
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			Y	-0-					-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			Y	-0-					-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-					-0-
-----																
TEXFEL		WELL #: 307		RRCID -> 151672		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552								
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2			N	-0-					-0-
01		248 N	63	-0-	-185	-0-	63 2			N	-0-					-0-
02		232 N	59	-0-	-173	-0-	59 2			N	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 204045		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110								
NANCY		WELL #: 1														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 195685		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481								
HODGSON		WELL #: 2020														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HODGSON		WELL #:		1021	RRCID ->	195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7073 - 7106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----														
MARGARET		WELL #:		1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	7064 - 7086		
12	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	2947	2	1	9	N	1			120
01	3193 X	1882	-0-	-1311	-0-	1882	2			N	-0-			120
02	2987 X	2224	-0-	-763	-0-	2224	2			N	-0-			120
03	3100 X	2629	-0-	-471	-0-	2626	2	3	9	N	3			123
04	2940 X	2930	-0-	-10	-0-	2902	2	28	9	N	25			148
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			148
-----														
TEXHOMA (KEYES)		89139 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHERMAN					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
THOMAS		WELL #:		1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6784 - 6789		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEXHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
RED DEVIL		WELL #:		1	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6408 - 6432		
12	1054 X	424	-0-	-630	-0-	424	3			N	-0-			5
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			5
02	986 X	401	-0-	-585	-0-	401	3			N	-0-			5
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			5
*04	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-			5
*05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-			5
-----														
RED DEVIL		WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6422		
12	2666 X	1225	-0-	-1441	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
02	2494 X	1341	-0-	-1153	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-			-0-
*04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-			-0-
*05	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-			-0-
-----														
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6412 - 6424		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
OSBORNE		WELL #: 177			RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6417 - 6441	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HARLAND		WELL #: 2104			RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6428	
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	22	1	22	2	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
02	116 N	33	-0-	-83	-0-	6	1	27	2	N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	62	1	143	2	N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	60	1	123	2	N	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	62	1	119	2	N	-0-		-0-
-----													
THOMAS		WELL #: 1104C			RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 - 6727	
12	217 N	57	-0-	-160	-0-	22	1	35	2	N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
02	203 N	65	-0-	-138	-0-	6	1	59	2	N	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	62	1	113	2	N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	60	1	51	2	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	62	1	47	2	N	-0-		-0-
-----													
OSBORNE		WELL #: 2077			RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 - 6418	
12	434 N	106	-0-	-328	-0-	22	1	84	2	N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
02	377 N	45	-0-	-332	-0-	6	1	39	2	N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	62	1	118	2	N	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	2	N	-0-		-0-
-----													
MCLAUGHLIN		WELL #: 1			RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430	
12	899 N	413	-0-	-486	-0-	22	1	391	2	N	-0-		17
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		17
02	841 N	160	-0-	-681	-0-	6	1	154	2	N	-0-		17
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-		17
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	N	-0-		17
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-		17
-----													
INTERSTATE ROYALTIES		WELL #: 1105			RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY 638486										
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			242
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					242
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					242
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1347	3	45	9	283
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	3	18	9	113
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	997	3	39	9	148
-----										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419										
12	558 N	98	-0-	-460	-0-	98	2			74
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					74
02	377 N	87	-0-	-290	-0-	87	2			74
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			74
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			74
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			74
-----										
SCHAFFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441										
12	558 X	136	-0-	-422	-0-	136	2			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
02	522 X	19	-0-	-503	-0-	19	2			-0-
03	558 X	9	-0-	-549	-0-	9	2			-0-
04	420 X	7	-0-	-413	-0-	7	2			-0-
05	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			-0-
-----										
HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
-----										
MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059										
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 18892 - 19322										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

12		12431 #	11194	-0-	-1237	-0-	11188	2	6	9	N	5	436
01	12431 #	4944	-0-	-7487	-0-	4943	2	1	9	N	1	437	
02	11629 #	5831	-0-	-5798	-0-	5828	2	3	9	N	3	440	
03	12431 #	10408	-0-	-2023	-0-	10405	2	3	9	N	3	443	
04	11340 #	9703	-0-	-1637	-0-	9701	2	2	9	N	2	445	
05	11191 #	9458	-0-	-1733	-0-	9457	2	1	9	N	1	446	

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

12		2790 X	2041	-0-	-749	-0-	142	1	1891	3	N	7	135
01	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	141	1	1874	3	N	5	140	
02	2494 X	1824	-0-	-670	-0-	128	1	1696	3	N	-0-	140	
03	2232 X	1842	-0-	-390	-0-	129	1	1707	3	N	5	145	
04	2160 X	1939	-0-	-221	-0-	136	1	1803	3	N	-0-	145	
05	2046 X	2011	-0-	-35	-0-	140	1	1865	3	N	5	150	

THREE CORRALLS (MORROW UPPER)												
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.												
-3- CORRALLS												
WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TILLERSON (CHESTER)												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC												
CUDD -A-												
WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)												
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC												
SCHOENHALS												
WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	48	-0-	48	164	48 3		N	-0-		-0-	
01	T. A.	25	-0-	25	189	25 3		N	-0-		-0-	
02	T. A.	174	-0-	174	363	174 3		N	-0-		-0-	
03	T. A.	230	-0-	230	593	230 3		N	-0-		-0-	
04	T. A.	167	-0-	167	760	167 3		N	-0-		-0-	
05	T. A.	147	-0-	147	907	147 3		N	-0-		-0-	

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
TURNER -104-												
WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	31 1	114 2	N	-0-		70	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	30 1	123 2	N	-0-		70	
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	29 1	76 2	N	-0-		70	
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	31 1	98 2	N	-0-		70	
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	30 1	110 2	N	-0-		70	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	31 1	118 2	N	-0-		70	

TREML (MORROW LOWER)												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
JOHN PAUL												
WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----													
TROSPER (ATOKA) BE ANADARKO II, LLC WEIS 452				91464 100 100676	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 3H				RRCID -> 226424	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 9993	- 11501					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-			87
01		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-			87
02		2523 X	2109	-0-	-414	-0-	2109 2		N	-0-			87
03		2697 X	2569	-0-	-128	-0-	2569 2		N	-0-			87
04		2610 X	2336	-0-	-274	-0-	2336 2		N	-0-			87
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			87
-----													
BUCHER 429				WELL #: 1H	RRCID -> 230938	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 9546	PERF. 9968	- 11461				
12		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2749 2	7 9	N	6			105
01		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			105
02		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-			105
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2329 2	11 9	N	10	1 8		114
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1875 2	7 9	N	6			120
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			120
-----													
WEIS 452				WELL #: 4H	RRCID -> 232910	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9900	- 11504				
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-			87
01		2232 N	1926	-0-	-306	-0-	1926 2		N	-0-			87
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2152 2	9 9	N	8	1 8		94
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-			94
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-			94
05		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			94
-----													
JAMES ROLAND WHEAT 363				WELL #: 2H	RRCID -> 235969	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9582	PERF.10060	- 0				
12		2402 N	2167	-0-	-235	-0-	2159 2	8 9	N	7			45
01		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1866 2	3 9	N	3			48
02		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1858 2	17 9	N	15			63
03		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			63
04		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			63
05		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			63
-----													
BUCHER 429				WELL #: 2H	RRCID -> 245402	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 9547	PERF.10000	- 11183				
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			120
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			120
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			120
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	861 2	7 9	N	6	1 8		125
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			125
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			125
-----													
KIRK 278				WELL #: 2H	RRCID -> 249439	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 9956	PERF.10360	- 13163				
12		961 N	886	-0-	-75	-0-	849 2	37 9	N	34			234
01		837 N	775	-0-	-62	-0-	775 2		N	-0-	192 1		42
02		928 N	739	-0-	-189	-0-	739 2		N	-0-			42
03		899 N	839	-0-	-60	-0-	787 2	52 9	N	47			89
04		750 N	746	-0-	-4	-0-	746 2		N	-0-			89
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			89

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BURK ROYALTY CO., LTD. HOSTUTTLER -451-				108799								
		WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9392 - 9404		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
WEIS 452				2	RRCID ->	212019	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9416 - 9431		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HILL 433				3H	RRCID ->	246413	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH 9647	PERF.10030 - 12583		
12	3410 X	1365	-0-	-2045	-0-	3 1	1327 2	N	32			175
						35 9						
01	3410 X	1585	-0-	-1825	-0-	3 1	1582 2	N	-0-			175
02	3190 X	3	-0-	-3187	-0-	3 1		N	-0-			175
03	1364 X	3	-0-	-1361	-0-	3 1		N	-0-			175
04	1530 X	3	-0-	-1527	-0-	3 1		N	-0-			175
05	1581 X	3	-0-	-1578	-0-	3 1		N	-0-			175
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
COYOTE, WIL-E				1430	RRCID ->	211555	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH 9762	PERF. 9512 - 9618		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
TROSPER (MORROW LOWER)				91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC. SCHULTZ				220865								
		WELL #:		1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH 10021	PERF. 9644 - 9656		
12	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828 3	N	-0-			17
01	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690 3	N	-0-			17
02	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817 3	N	-0-			17
03	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833 3	N	-0-			17
04	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801 3	N	-0-			17
05	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817 3	N	-0-			17
SCHULTZ 783				1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 9802 - 9811		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1255	-0-	-481 B	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1302	-0-	-434 B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1377	-0-	-102 B	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

12	434 N	341	-0-	-93 B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01	434 N	252	-0-	-182 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
02	377 N	139	-0-	-238 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

12	5677 R	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2		N	-0-			183
01	6244 R	6244	-0-	-0-	-0-	6223 2	21 9	N	19			202
02	5995 R	5995	-0-	-0-	-0-	5995 2		N	-0-			202
03	6805 R	6805	-0-	-0-	-0-	6804 2	1 9	N	1			203
04	6030 #	3724	-0-	-2306	-0-	3724 2		N	-0-			203
05	7372 R	7372	-0-	-0-	-0-	7366 2	6 9	N	5			208

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

12	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-			205
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			205
02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3		N	-0-			205
03	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3		N	-0-			205
04	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3		N	-0-			205
05	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT			205

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



TUFFY (CHESTER)		//CONT.//		91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8449	- 8984			
MCGARRAUGH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 200298	COMPL. DATE 11/19/2003								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2883 N	3005	-0-	122 B	-27144	2973	2	32	9	N	29			169
01	2883 N	2706	-0-	-177 B	-27144	2704	2	2	9	N	2	138	1	33
02	2697 N	2767	-0-	70 B	-27074	2767	2			N	-0-			33
03	2883 N	2796	-0-	-87 B	-27074	2790	2	6	9	N	5			38
04	2610 N	2628	-0-	18 B	-27056	2621	2	7	9	N	6			44
05	2883 N	2707	-0-	-176 B	-27056	2704	2	3	9	N	3			47
-----														
TUFFY (MORROW, UPPER)				91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC				100676				TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8314	- 8326			
MC GARRAUGH ET AL "D"				WELL #: 3	RRCID -> 209918	COMPL. DATE 01/28/2005								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			33
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			33
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			33
03	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-			33
04	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-			33
05	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3			N	-0-			33
-----														
KING E				WELL #: 4	RRCID -> 234249	COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8248	- 8256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			43
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			43
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1760	2	10	9	N	9			52
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	N	1			53
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			53
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			53
-----														
COURSON OIL & GAS, INC.				182785	NON-ASSOCIATED			CNTY: ROBERTS						
SKEETERBEE				WELL #: 3T	RRCID -> 202241	COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8295	- 8300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	NON-ASSOCIATED			CNTY: ROBERTS						
COURSON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 164735	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8440	- 8990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			192
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			192
02	667 N	631	-0-	-36	-0-	631	3			N	-0-			192
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			192
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			192
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			192
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED			CNTY: ROBERTS						
MCGARRAUGH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 164739	COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8449	- 8457			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
TUFFY (MORROW, UPPER)			//CONT.//	91672	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
SEYBOLD			WELL #:	2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8306	-	8394
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	2	N	-0-			76
01		899 N	734	-0-	-165	-0-		734	2	N	-0-			76
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	2	N	-0-			76
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2	N	-0-			76
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	2	N	-0-			76
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			76
WAMBLE, R. E. ESTATE			WELL #:	F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283	-	8305
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1757	2	N	-0-			50
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368	2	N	-0-			50
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1740	2	N	-0-			50
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1711	2	N	-0-			50
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1689	2	N	-0-			50
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			50
TURNER (CLEVELAND)				91885	100	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
BENNY			WELL #:	1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312	-	7438
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-		62	1	N	-0-			62
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-		62	1	N	-0-			62
02		0 W	261	-0-	261	261		58	1	N	-0-			62
03		0 W	298	-0-	298	559		62	1	N	-0-			62
04		0 W	278	-0-	278	837		60	1	N	-0-			62
05		0 W	285	-0-	285	1122		62	1	N	-0-			62
TURNER (MORROW)				91885	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
EQV OPERATING LLC				101634										
JINES 481			WELL #:	1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190	-	9290
12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306	3	N	-0-			130
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		2536	3	N	-0-			130
02		2117 N	1910	-0-	-207	-0-		228	1	N	-0-			130
03		2294 N	2264	-0-	-30	-0-		312	1	N	19			149
								21	9					
04		2460 N	2177	-0-	-283	-0-		273	1	N	18			167
								20	9					
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		368	1	N	20			187
								22	9					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
LUTHI			WELL #:	1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322	-	9336
12		5983 X	5732	-0-	-251	-0-		5732	2	N	-0-			-0-
01		5983 X	948	-0-	-5035	-0-		948	2	N	-0-			-0-
02		5597 X	4849	-0-	-748	-0-		4849	2	N	-0-			-0-
03		5921 X	5302	-0-	-619	-0-		5302	2	N	-0-			-0-
04		5700 X	4974	-0-	-726	-0-		4974	2	N	-0-			-0-
05		5735 X	4447	-0-	-1288	-0-		4447	2	N	-0-			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
JINES			WELL #:	1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065	-	9076
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	4011	-0-	1500 B	2533	62 1	3943 2	N	5		98
01	2511	3376	-0-	865 B	3398	6 9	3327 2	N	3		101
02	2349	4266	-0-	1917 B	5315	46 1	4188 2	N	18	97 1	22
03	2511	4350	-0-	1839 B	7154	3 9	4281 2	N	6		28
04	2430	3899	-0-	1469 B	8623	58 1	3833 2	N	9		37
05	2511	4406	-0-	1895 B	10518	20 9	4341 2	N	3		40
						62 1					
						3 9					

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452  
 BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

12	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 3		N	-0-		52
01	806 N	548	-0-	-258	-0-	547 3	1 9	N	1		53
02	667 N	583	-0-	-84	-0-	583 3		N	-0-		53
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	636 3	3 9	N	3		56
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782 3	2 9	N	2		58
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	650 3	13 9	N	12		70

-----														
TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750												
CONLEY		WELL #: 1315		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237						
12		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	62	1	328	2	N	-0-		43
01		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	62	1	328	2	N	-0-		43
02		348 N	336	-0-	-12 B	-0-	58	1	278	2	N	-0-		43
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	62	1	335	2	N	-0-		43
04		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	60	1	323	2	N	-0-		43
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	62	1	335	2	N	-0-		43
-----														
KILE		WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322						
12		372 N	145	-0-	-227 B	-0-	14	1	131	2	N	-0-		60
01		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	62	1	342	2	N	-0-		60
02		319 N	108	-0-	-211 B	-0-	18	1	90	2	N	-0-		60
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	34	1	121	2	N	5	42 1	23
							6	9						
04		390 N	227	-0-	-163 B	-0-	60	1	167	2	N	-0-		23
*05		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	46	1	1048	2	N	14		37
							15	9						
-----														
PATTON		WELL #: 1316		RRCID -> 097303		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PATTON		WELL #: 2316		RRCID -> 234122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23

-----														
TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	113223	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9210 - 9219		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
TURNER, S.E. (MORROW, LO)				91900 310	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 10512 - 10518		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							CNTY: HANSFORD			
KILE				WELL #:	1300 T	RRCID ->	093630	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9456 - 10322		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
TWIN (DES MOINES)				92038 444	ASSOCIATED			49B			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST				WELL #:	1L	RRCID ->	157897	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 6105 - 6210		
12	403 #	369	-0-	-34	-0-		30 1	326 2	N		12			205
01	372 #	319	-0-	-53	-0-		13 9	285 2	N		8			213
02	377 #	287	-0-	-90	-0-		25 1	252 2	N		14			227
03	403 #	400	-0-	-3	-0-		9 9	357 2	N		11	187 1		51
04	390 #	300	-0-	-90	-0-		20 1	275 2	N		-0-			51
05	372 #	363	-0-	-9	-0-		15 9	317 2	N		15			66
							12 9							
							25 1							
							29 1							
							17 9							
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							CNTY: HANSFORD			
SPICER, A. P.				WELL #:	1	RRCID ->	151712	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6125 - 6376		
12	651 #	623	-0-	-28	-0-		623 2		N		-0-			-0-
01	651 #	292	-0-	-359	-0-		292 2		N		-0-			-0-
02	580 #	500	-0-	-80	-0-		500 2		N		-0-			-0-
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-		667 2		N		-0-			-0-
04	600 #	574	-0-	-26	-0-		574 2		N		-0-			-0-
05	647 R	647	-0-	-0-	-0-		647 2		N		-0-			-0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
SCS NEWTON OIL LLC 760234  
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
LASATER & CO, INC. 487415  
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					164
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					165
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					166
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					166
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					166
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					166

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

12	809 S	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2					7
01	930 S	577	-0-	-353	-0-	576	2	1	9	N	1					8
02	783 S	558	-0-	-225	-0-	522	2	36	9	N	33					41
03	852 S	852	-0-	-0-	-0-	794	2	58	9	N	53					94
04	672 S	672	-0-	-0-	-0-	635	2	37	9	N	34					128
05	672 S	672	-0-	-0-	-0-	652	2	20	9	N	18					146

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	31	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	25	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	20	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	25	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	1396	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 5326 - 5335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2	N	-0-		-0-
01		403 N	285	-0-	-118	-0-	285 2	N	-0-		-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
03		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2	N	-0-		-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
05		651 N	574	-0-	-77	-0-	574 2	N	-0-		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
O'LAUGHLIN		WELL #:		3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348 - 5352
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
O'LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 - 5368
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		121
-----											
O'LAUGHLIN		WELL #:		3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357 - 5366
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
URSHEL -49-		WELL #:		1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7020 - 7127
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	Y	-0-		94
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	Y	-0-		94
02		319 N	109	-0-	-210	-0-	109 2	Y	-0-		94
03		372 N	115	-0-	-257	-0-	115 2	Y	-0-		94
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-		94
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1692 2	4 9 Y	4		98
-----											
URSHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.// 92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
URSCHEL 58		WELL #: 2		RRCID -> 137730		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-			10
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-			10
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-			10
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			10
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2	N	-0-			10
05	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2	N	-0-			10
-----												
URSCHEL		WELL #: 3050		RRCID -> 141527		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006				
12	899 N	490	-0-	-409	-0-	490	2	N	-0-			70
01	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2	N	-0-			70
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			70
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			70
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			70
05	1519 N	553	-0-	-966	-0-	553	2	N	-0-			70
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 085405		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048				
HUMPHREYS -D-		WELL #: 1										
12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	341	1	2565 2	N	-0-		-0-
01	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	341	1	1754 2	N	-0-		-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	319	1	1915 2	N	-0-		-0-
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	341	1	1988 2	N	-0-		-0-
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	313	1	1840 2	N	-0-		-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	341	1	1865 2	N	-0-		-0-
-----												
HUMPHREYS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 096834		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027				
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		40
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	2		N	-0-		40
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		40
03	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2		N	-0-		40
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		40
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		40
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 079399		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117				
URSCHEL		WELL #: 2										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
URSCHEL		WELL #: 1		RRCID -> 082576		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106				
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		-0-



-----  
 TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 URSCHHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

-----  
 HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100  
 -----

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

-----  
 HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056  
 -----

12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					82
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					82
02	580 N	560	-0-	-20	-0-	560	2			N	-0-					82
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					82
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					82
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					82

-----  
 HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072  
 -----

12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					138
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					138
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2					140
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	N	2					142
04	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					142
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					142

TWISTER (DOUGLAS) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS 39		//CONT.// 92065 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 190047		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 7081 - 7103				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 1 D		RRCID -> 120738		COMPL. DATE 04/03/1986			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 8306 - 8332				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 253176		COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 8150 - 8180				
12	961 N	691	-0-	-270	-0-	691	3			N	-0-					227
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					227
02	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-					227
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					227
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					227
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					227
		WELL #: 107		RRCID -> 182070		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 9180			PERF. 8242 - 8375				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WELL #: 115		RRCID -> 196193		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 8230 - 8338				
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	2	N	-0-					30
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	N	-0-					30
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	2	N	-0-					30
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					30
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	56	1	349	2	N	-0-					30
05	465 N	413	-0-	-52	-0-	60	1	353	2	N	-0-					30
		WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9248			PERF. 8422 - 8464				
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	2	N	-0-					112
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	-0-					112
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	56	1	731	2	N	-0-					112
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	44	1	750	2	N	-0-					112
04	780 N	678	-0-	-102	-0-	40	1	638	2	N	-0-					112
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					112

-----

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	105 2	22 9	N	20			66
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	96 2	21 9	N	19			85
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	72 2	11 9	N	10			95
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2		N	-0-			95
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2		N	-0-			95
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			95

-----

M3V ENERGY, LLC 519511  
 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

12	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2		N	-0-			36
01	713 N	386	-0-	-327	-0-	386 2		N	-0-			36
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			36
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			36
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			36
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			36

-----

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

-----

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

12	806	482	-0-	-324	8070	482 2		N	-0-			42
01	3100 N	472	-0-	-2628	5442	472 2		N	-0-			42
02	2900 N	382	-0-	-2518	2924	382 2		N	-0-			42
03	3100 N	235	-0-	-2865	59	235 2		N	-0-			42
04	450 N	142	-0-	-308	-0-	142 2		N	-0-			42
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			42

TWITCHELL (MORROW UPPER)		92067 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
BRILLHART -E-		WELL #: 1048		RRCID -> 123041		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	63	-0-	63	366	63 3	N	-0-		58
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	366		N	-0-		58
02		417 N	51	-0-	-366	-0-	51 3	N	-0-		58
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
*05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		58

EAA OPERATING, LLC		238472		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
HEDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 239621		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TWITTY (GRANITE WASH)		92080 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937									
PORTER		WELL #: 1036		RRCID -> 085007		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260			
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	199 2	4 9	N	4	74
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	330 2	6 9	N	5	79
02		203 N	194	-0-	-9	-0-	183 2	11 9	N	10	89
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	195 2	24 9	N	22	111
04		330 N	262	-0-	-68	-0-	229 2	33 9	N	30	141
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	141

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450			
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

VIKING (MORROW, UPPER)														
MMGL TXPH, LLC			93824 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PARKS			101619											
			WELL #:	1	RRCID ->	058699	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15702 - 15897		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----														
SUMPTER -10-			WELL #:	1	RRCID ->	064751	COMPL. DATE	10/16/1975	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	15152 - 15268		
12		1054 N	892	-0-	-162	-0-		892	2		N	-0-		
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-		990	2		N	-0-		
02		928 N	791	-0-	-137	-0-		791	2		N	-0-		
03		899 N	854	-0-	-45	-0-		854	2		N	-0-		
04		960 N	953	-0-	-7	-0-		953	2		N	-0-		
05		837 N	684	-0-	-153	-0-		684	2		N	-0-		
-----														
PARKS -1-			WELL #:	1	RRCID ->	077616	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	15687	PERF.	15375 - 15516		
12		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		248	1	4436	2	N	-0-	
01		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		248	1	4232	2	N	-0-	
02		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-		232	1	4151	2	N	-0-	
03		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-		248	1	4349	2	N	-0-	
04		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		232	1	4034	2	N	-0-	
05		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-		248	1	3906	2	N	-0-	
-----														
CHANDLER			WELL #:	3	RRCID ->	107141	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	15957	PERF.	15617 - 15631		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
-----														
SUMPTER -10-			WELL #:	2	RRCID ->	159098	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	15532	PERF.	15273 - 15417		
12		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		3775	2	1	9	N	1	29
01		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-		2538	2			N	-0-	28
02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		4256	2	1	9	N	1	29
03		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-		5113	2	1	9	N	1	29
04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-		3518	2			N	-0-	29
05		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		2842	2			N	-0-	29
-----														
SUMPTER -10-			WELL #:	3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.	15346 - 15374		
12		403 N	120	-0-	-283	-0-		2	1	118	2	N	-0-	-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-	-0-
02		319 N	248	-0-	-71	-0-		1	1	247	2	N	-0-	-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			N	-0-	-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2			N	-0-	-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-		1	1	307	2	N	-0-	-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
JONES, L. L. 36		WELL #:		2	RRCID ->	162593	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14964 - 15002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
02		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
03		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
04		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
05		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	37 1	1586 2	N	-0-		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL				
CHANDLER		WELL #:		435	RRCID ->	170679	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	15375	PERF.15238 - 15276	
12		1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
-----												
CHANDLER		WELL #:		5	RRCID ->	178500	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	15680	PERF.15518 - 15532	
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		27
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		27
02		551 N	397	-0-	-154	-0-	397 2		N	-0-		27
03		434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2		N	-0-		27
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		27
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		27
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL				
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14980 - 15106	
12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-		-0-
01		1674 X	1343	-0-	-331	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
02		1566 X	1311	-0-	-255	-0-	1311 2		N	-0-		-0-
03		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-		-0-
04		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		N	-0-		-0-
05		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15878 - 15898	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
-----												
VOODOO (CLEVELAND)				94122 025	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
BE ANADARKO II, LLC				100676								
COBLE 496		WELL #:		2H	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF. 6929 - 11107	
12		4051 R	4051	-0-	-0-	-0-	3575 2	476 9	N	433	396 1	241
01		4247 #	4107	-0-	-140	-0-	3569 2	538 9	N	489	572 1	158
02		4008 R	4008	-0-	-0-	-0-	3527 2	481 9	N	437	394 1	201
03		4247 #	4090	-0-	-157	-0-	3541 2	549 9	N	499	567 1	133
04		10794	8022	-0-	-2772	-0-	7504 2	518 9	N	471	515 1	89
05		4278 #	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT		89

OIL AND GAS DIVISION

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		94437 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 196375		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		637389		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TURKEY TRACK RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 122602		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652		
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		318
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		318
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		318
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		318
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		318
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		318

COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #: 1		RRCID -> 216815		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680		
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		237
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		237
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	93		330
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	6		336
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		336
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		336

WAKA, SW. (MARMATON)		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750								
COX		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568		
12	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	54 1	N	2		44
01	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	46 1	N	16		60
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	58 1	N	14		74
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	62 1	N	21		95
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	60 1	N	6		101
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		101

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538		
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		97
01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179 2	N	-0-		97
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		97
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		97
04	1140 N	972	-0-	-168	-0-	972 2	N	-0-		97
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		97

ABBEY		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		114
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		114

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #:		1025 C	RRCID ->	092565	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	6436 - 7746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
POPE				WELL #:	1	RRCID ->	196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480 - 7784
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	17 1	1097 2	N	22				215
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	24 9	1690 2	N	48	150	1		113
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	53 9	1979 2	N	57				170
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	29 1	2434 2	N	75	170	1		75
04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	63 9	2747 2	N	72				147
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	31 1	2562 2	N	51				198
						79 9							
						56 9							

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785		ONE WELL							
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #:		1025 T	RRCID ->	091408	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7740 - 7746	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
DENDY, D. R.				WELL #:	251	RRCID ->	258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 - 8318
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	14 1	25 2	N	-0-				62
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30 1	71 2	N	-0-				62
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	29 1	41 2	N	-0-				62
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24 1	37 2	N	-0-				62
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-				62
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	31 1	43 2	N	-0-				62

WARREN (CLEVELAND)				95292 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
KEMP		WELL #:		2H	RRCID ->	259805	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7427 - 11178	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97 2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	105	8 2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	119	14 2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	128	9 2			N	-0-			-0-



WARREN (CLEVELAND)		//CONT.//		95292 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KEMP		WELL #:		3H		RRCID -> 276526		COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4867 X	4384	-0-	-483	-0-	-0-	4228	2	156	9	N	142			383
01	4495 X	3726	-0-	-769	-0-	-0-	3555	2	171	9	N	155	181	1	357
02	4263 X	3529	-0-	-734	-0-	-0-	3329	2	200	9	N	182	334	1	205
03	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	-0-	4418	2	243	9	N	221			426
04	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	4626	2	165	9	N	150	344	1	232
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	-0-	5201	2	220	9	N	200	175	1	257
-----															
WASHITA (CHESTER)				95343 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
SCHULTZ		WELL #:		1784		RRCID -> 180857		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WASHITA CREEK (GRANITE WASH)				95355 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BOWERS C		WELL #:		2		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991			TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
ALEXANDER		WELL #:		202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762				
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			649
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			649
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			649
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			649
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	-0-	177	2			N	-0-			649
*05	279 N	174	-0-	-105	-0-	-0-	174	2			N	-0-			649
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ALEXANDER		WELL #:		205H		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903				
12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	-0-	6293	2	127	9	N	115	338	1	149
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	-0-	5694	2	85	9	N	77			226
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	4296	2	102	9	N	93	180	1	139
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-	4682	2	130	9	N	118	172	1	85
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	2	117	9	N	106			191
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	-0-					N	NO RPT			191
-----															
ALEXANDER		WELL #:		203H		RRCID -> 262854		COMPL. DATE 08/22/2011			TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031				
12	4433 X	3978	-0-	-455	-0-	-0-	3978	2			N	-0-			168
01	4278 X	3871	-0-	-407	-0-	-0-	3871	2			N	-0-			168
02	3973 X	3623	-0-	-350	-0-	-0-	3623	2			N	-0-			168
03	4061 X	3828	-0-	-233	-0-	-0-	3828	2			N	-0-			168
04	3840 X	3637	-0-	-203	-0-	-0-	3637	2			N	-0-			168
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	-0-					N	NO RPT			168

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALEXANDER		//CONT.// //CONT.//	95355 150 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.	11609 - 15942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
-----													
WASHITA CREEK (HUNTON 19475) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS -C-			95355 250 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.	19563 - 19952		
12	5425 X	5252	-0-	-173	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4087	-0-	-1338	-0-	168	1	3919	2	N	-0-		-0-
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	638	1	4517	2	N	-0-		-0-
03	5425 X	5190	-0-	-235	-0-	318	1	4872	2	N	-0-		-0-
04	5250 X	5249	-0-	-1	-0-	334	1	4915	2	N	-0-		-0-
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	394	1	5077	2	N	-0-		-0-
-----													
BOWERS -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.	19560 - 20135		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BOWERS -E-		WELL #:	1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.	19890 - 20244		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS D			450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.	19321 - 19830		
12	48904 X	48904	-0-	-0-	-0-	48904	2		N	-0-			-0-
01	43957 X	43957	-0-	-0-	-0-	43957	2		N	-0-			-0-
02	54386 X	54386	-0-	-0-	-0-	54386	2		N	-0-			-0-
03	54357 X	54357	-0-	-0-	-0-	54357	2		N	-0-			-0-
04	52772 X	52772	-0-	-0-	-0-	52772	2		N	-0-			-0-
05	56575 X	56575	-0-	-0-	-0-	56575	2		N	-0-			-0-
-----													
RESOURCE OIL AND GAS, LLC ALEXANDER -D-			703395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.	20310 - 20366		
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			102
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			102
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-			102
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			102
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			102
*05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		95355 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		101619											
ALEXANDER		WELL #: 103		RRCID -> 076997		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		8277 X	7191	-0-	-1086	-0-	7190 2	1 9	Y	1			1
01		8184 X	6560	-0-	-1624	-0-	6560 2		Y	-0-	1 1		-0-
02		7598 X	6752	-0-	-846	-0-	6750 2	2 9	Y	2	1 1		1
03		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8285 2	1 9	Y	1	1 1		1
*04		7590 X	7557	-0-	-33	-0-	7557 2		Y	-0-			1
05		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-			1
-----													
MCMORDIE		WELL #: 108		RRCID -> 084544		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 2		RRCID -> 082173		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928			
12		5208 X	3190	-0-	-2018	-0-	3190 2		N	-0-			-0-
01		5208 X	2643	-0-	-2565	-0-	108 1	2535 2	N	-0-			-0-
02		4872 X	3448	-0-	-1424	-0-	427 1	3021 2	N	-0-			-0-
03		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	294 1	4513 2	N	-0-			-0-
04		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	298 1	4380 2	N	-0-			-0-
05		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	323 1	4165 2	N	-0-			-0-
-----													
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #: 1		RRCID -> 201077		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853			
12		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-			115
01		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-			115
02		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-			115
03		2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989 2		N	-0-			115
04		1980 N	1831	-0-	-149	-0-	1831 2		N	-0-			115
*05		2046 N	1751	-0-	-295	-0-	1751 2		N	-0-			115
-----													
WASHITA CREEK (MORROW 15225)		95355 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #: 1		RRCID -> 214192		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244			
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
05		2201 N	1816	-0-	-385	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
-----													
BOWERS -G-		WELL #: 2		RRCID -> 279577		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHITA CREEK (PENN) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FORGEY SWD SYSTEM		95355 750 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOWERS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 083754		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13628 - 13660	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87	1	100

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		450175		RRCID -> 022782		COMPL. DATE 12/31/1960		TOTAL DEPTH 14855		PERF. N/A	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	468	2	N	-0-		-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-		-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-		-0-

ELMCREEK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 229599		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13542 - 13599	
12	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	19009	2	N	-0-		-0-
01	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2	N	-0-		-0-
02	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2	N	-0-		-0-
03	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2	N	-0-		-0-
04	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2	N	-0-		-0-
05	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BOWERS		676084		RRCID -> 067878		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 14014		PERF.13778 - 13796	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) BCE-MACH II LLC SANDERS 60		95361 003 040205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1965	2	8 9	N	7	110
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11 9	N	10	120
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6 9	N	5	56
03	1984 N	1583	-0-	-401	-0-	1572	2	11 9	N	10	66
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	2	6 9	N	5	71
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2000	2	9 9	N	8	79

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		95361 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
ELLEN 8		WELL #: 108		RRCID -> 155757		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7952 - 8188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ELLEN 8		WELL #: 208		RRCID -> 186996		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7908 - 8028				
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2 2			N	-0-			61
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	303 2	17 9		N	15			76
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	201 2	14 9		N	13			89
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258 2	13 9		N	12			101
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265 2	13 9		N	12	90 1		23
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			23

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)		95361 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		101619												
ALEXANDER		WELL #: 107		RRCID -> 078053		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13824 - 13840				
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2572 2	4 9		N	4			25
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929 2	1 9		N	1			26
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2			N	-0-			26
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2477 2	2 9		N	2			28
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2435 2	2 9		N	2			30
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 168139		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13645 - 13922		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER)		95453 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
WATERFIELD 16		WELL #: 2		RRCID -> 159162		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 13912		PERF.13766 - 13785				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9744 - 9753				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	650 2	20 9	N	18	64 1	18
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	237 2		N	-0-		18
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		18
03	682 N	344	-0-	-338	-0-	344 2		N	-0-		18
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		18
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		18

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BASIN ROYALTY		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		101619								
MITCHELL, MARY -10-		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524		
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-	8
01	806 N	578	-0-	-228	-0-	578 2		Y	-0-	8
02	870 N	594	-0-	-276	-0-	594 2		Y	-0-	8
03	961 N	392	-0-	-569	-0-	392 2		Y	-0-	8
*04	570 N	344	-0-	-226	-0-	344 2		Y	-0-	8
05	620 N	463	-0-	-157	-0-	463 2		Y	-0-	8

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	478	2			Y	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-
*04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-
-----											
EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231	
12	3069 X	2355	-0-	-714	-0-	2355	2			Y	-0-
01	3069 X	957	-0-	-2112	-0-	957	2			Y	-0-
02	2871 X	209	-0-	-2662	-0-	209	2			Y	-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-
05	2356 X	4	-0-	-2352	-0-	4	2			Y	-0-
-----											
HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12002 - 14336	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11876 - 14217	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440		PERF.12017 - 14272	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515		PERF.11962 - 14303	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-
01	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	2			Y	-0-
02	319 N	184	-0-	-135	-0-	184	2			Y	-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16201		PERF.12012 - 15248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	372 N	168	-0-	-204	-0-	166	2	2	9	N	2				72
01	279 N	79	-0-	-200	-0-	72	2	7	9	N	6	1	1		77
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2				79
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-				79
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1		79
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1				80
-----															
WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4556 - 5932					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOLT 20		WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660					
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1908	2	23	9	Y	21				216
01	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1595	2	17	9	Y	15	1	1		230
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	Y	19				249
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	2	17	9	Y	15				264
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	Y	19	1	1		282
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	Y	20	173	1		129
-----															
FLEETWOOD TRUST 16		WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF.11956 - 15326			
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	1	1		1
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	1	1		2
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	2	1		1
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1		1
-----															
HOLT 19		WELL #: 3		RRCID -> 229601		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11882 - 14298					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 4		RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 14441		PERF.12068 - 14292					
12	3100 N	3305	-0-	205	-0-	205	3305	2		Y	-0-				16
01	3100 N	4442	-0-	1342	-0-	1547	4442	2		Y	-0-				16
02	2900 N	5174	-0-	2274	-0-	3821	5174	2		Y	-0-				16
03	8436 X	4615	-0-	-3821	-0-		4614	2	1	9	Y	1			17
*04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		4614	2		Y	-0-	1	1		16
05	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-		5669	2		Y	-0-				16



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOLMES 17		WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214					
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-				-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1	1			-0-
02	783 N	774	-0-	-9	-0-	772	2	2	9	Y	2	1	1		1
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	834	2	1	9	Y	1	1	1		1
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	2			Y	-0-				1
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-				1
-----															
HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11904 - 14227					
12	93 X	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-				-0-
01	124 X	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
02	116 X	23	-0-	-93	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
03	124 X	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
-----															
ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12006 - 13515					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12700 - 14675					
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-				47
01	2790 X	1778	-0-	-1012	-0-	1777	2	1	9	Y	1	1	1		47
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-				47
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-				47
*04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	Y	1	1	1		47
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-				47

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5440 - 6360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11946 - 14277				
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2	1	1	1
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			1
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			1
-----														
HOLT 20		WELL #: 3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551		PERF.11852 - 12612				
12	775 N	283	-0-	-492	-0-	270	1	13	9	Y	12			187
01	775 N	361	-0-	-414	-0-	167	1	191	2	Y	3			190
						3	9							
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	9			199
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	Y	3			202
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-			202
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			202
-----														
FUHRMAN 19		WELL #: 6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11950 - 14305				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FUHRMAN 19		WELL #: 5		RRCID -> 241714		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11854 - 14088				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #: 10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391		PERF.12275 - 13319				
12	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9964	2	1	9	Y	1			14
01	7223 X	5480	-0-	-1743	-0-	5480	2			Y	-0-	1	1	13
02	6757 X	6667	-0-	-90	-0-	6667	2			Y	-0-			13
03	7223 X	6047	-0-	-1176	-0-	6046	2	1	9	Y	1			14
04	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			Y	-0-			14
05	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			Y	-0-	1	1	13

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
ZYBACH		WELL #: 313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2945 X	2737	-0-	-208	-0-	245 1	2472 2	Y	18	191
01	2945 X	1746	-0-	-1199	-0-	20 9	1508 2	Y	3	194
02	2755 X	958	-0-	-1797	-0-	235 1	778 2	Y	-0-	194
03	2728 X	2708	-0-	-20	-0-	3 9	2515 2	Y	1	195
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	180 1	3062 2	Y	28	223
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	192 1	2861 2	Y	26	172 1
						1 9				77
						248 1				
						29 9				
-----										
FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322		
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1571 2	13 9	Y	12	132
01	465 N	342	-0-	-123	-0-	342 2		Y	-0-	132
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-	132
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	851 2	78 9	Y	71	174 1
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773 2	1 9	Y	1	29
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802 2	6 9	Y	5	30
										35
-----										
FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2		Y	-0-	-0-
02	174 N	80	-0-	-94	-0-	80 2		Y	-0-	-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		Y	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	-0-
-----										
FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174		
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		Y	-0-	2
01	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619 2		Y	-0-	2
02	1653 N	1594	-0-	-59	-0-	1594 2		Y	-0-	2
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		Y	-0-	2
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		Y	-0-	2
05	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681 2		Y	-0-	2

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
EDEN 11		WELL #:		2	RRCID ->	246572	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	11946 - 14392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

ZYBACH 19		WELL #:		2	RRCID ->	246764	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	15055	PERF.	12020 - 14912
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2353	2	19 9	Y	17		132
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8 9	Y	7		139
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-		139
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-		139
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-		139
05	930 N	687	-0-	-243	-0-	667	2	20 9	Y	18		157

HOLMES 17		WELL #:		5 H	RRCID ->	247198	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12365 - 13924
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		5 H	RRCID ->	248376	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	13729	PERF.	12100 - 13572
12	4340 X	4303	-0-	-37	-0-	4303	2		Y	-0-		36
01	4340 X	3796	-0-	-544	-0-	3795	2	1 9	Y	1	1 1	36
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3800	2	1 9	Y	1	1 1	36
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4894	2	1 9	Y	1		37
*04	4170 X	2824	-0-	-1346	-0-	2824	2		Y	-0-	1 1	36
05	4309 X	3307	-0-	-1002	-0-	3306	2	1 9	Y	1	1 1	36

HELTON 18		WELL #:		2	RRCID ->	248783	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15032	PERF.	12008 - 14788
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HELTON 18		WELL #:		3H	RRCID ->	255789	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	12250 - 15703
12	3875 X	3294	-0-	-581	-0-	372	1	2891 2	Y	28	184 1	119
						31	9					
01	3875 X	2857	-0-	-1018	-0-	257	1	2528 2	Y	65		184
						72	9					
02	3364 X	3303	-0-	-61	-0-	348	1	2912 2	Y	39		223
						43	9					
03	3286 X	2671	-0-	-615	-0-	372	1	2251 2	Y	44		267
						48	9					
04	3180 X	2843	-0-	-337	-0-	360	1	2443 2	Y	36	184 1	119
						40	9					
05	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	372	1	2565 2	Y	38		157
						42	9					

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		4H	RRCID ->	258634	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12002	PERF.12825 - 16343		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*10	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11979	2	53	9	Y	48	3 7	209
11	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5284	2	61	9	Y	55	178 1	86
12	6138 X	4781	-0-	-1357	-0-	4729	2	52	9	Y	47		133
01	6138 X	4536	-0-	-1602	-0-	4475	2	61	9	Y	55	1 1	187
02	5742 X	3274	-0-	-2468	-0-	3218	2	56	9	Y	51	1 1	237
03	6138 X	3420	-0-	-2718	-0-	3363	2	57	9	Y	52	175 1	114
04	5940 X	3085	-0-	-2855	-0-	3034	2	51	9	Y	46	1 1	159
05	4774 X	3193	-0-	-1581	-0-	3149	2	44	9	Y	40	1 1	198
-----													
REID 9		WELL #:		6H	RRCID ->	258642	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	12090	PERF.12315 - 16553		
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4372	2	66	9	Y	60		194
01	4433 X	4156	-0-	-277	-0-	4089	2	67	9	Y	61	1 1	254
02	4147 X	3315	-0-	-832	-0-	3300	2	15	9	Y	14	1 1	267
03	4433 X	4183	-0-	-250	-0-	4130	2	53	9	Y	48		315
04	4290 X	3108	-0-	-1182	-0-	3100	2	8	9	Y	7	176 1	146
05	4433 X	3815	-0-	-618	-0-	3759	2	56	9	Y	51		197
-----													
ZYBACH		WELL #:		513H	RRCID ->	259442	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	11741	PERF.12010 - 15822		
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	496	1	1174	2	Y	27	187 1	35
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	496	1	1178	2	Y	1	1 1	35
02	1450 N	925	-0-	-525	-0-	464	1	460	2	Y	1	1 1	35
03	1705 N	848	-0-	-857	-0-	480	1	367	2	Y	1	1 1	35
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	480	1	1301	2	Y	-0-		35
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	496	1	2404	2	Y	-0-		35
-----													
REID 9		WELL #:		5H	RRCID ->	259725	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12260 - 16519		
12	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2346	2	83	9	Y	75		250
01	2604 N	2089	-0-	-515	-0-	2043	2	46	9	Y	42		292
02	2291 N	2161	-0-	-130	-0-	2099	2	62	9	Y	56		348
03	2418 N	2113	-0-	-305	-0-	2094	2	19	9	Y	17	183 1	182
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1977	2	53	9	Y	48		230
05	2325 N	2141	-0-	-184	-0-	2076	2	65	9	Y	59	177 1	112
-----													
EDEN 11		WELL #:		3H	RRCID ->	260578	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	11918	PERF.12180 - 16143		
12	2852 X	1458	-0-	-1394	-0-	1433	2	25	9	Y	23		207
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3707	2	7	9	Y	6	1 1	212
02	2146 X	1993	-0-	-153	-0-	1958	2	35	9	Y	32		244
03	1922 X	1046	-0-	-876	-0-	1035	2	11	9	Y	10		254
04	3600 X	1727	-0-	-1873	-0-	1718	2	9	9	Y	8	1 1	261
05	3720 X	2936	-0-	-784	-0-	2911	2	25	9	Y	23		284
-----													
HAYES, EFFIE 18		WELL #:		6H	RRCID ->	262425	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12168	PERF.12178 - 16484		
12	3100 N	3896	-0-	796	1141	3763	2	133	9	Y	121	1 1	297
01	3100 N	5701	-0-	2601	3742	5589	2	112	9	Y	102	178 1	221
02	8333 X	4591	-0-	-3742	-0-	4482	2	109	9	Y	99	181 1	139
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2163	2	55	9	Y	50	1 1	188
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1557	2	46	9	Y	42	2 1	228
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2176	2	41	9	Y	37	178 1	87

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10680 2	44 9	Y	40		199
01		10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10512 2	96 9	Y	87	187 1	99
02		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8562 2	100 9	Y	91		190
03		10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	10432 2	57 9	Y	52		242
04		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8811 2	109 9	Y	99	176 1	165
05		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5603 2	89 9	Y	81	179 1	67
-----												
EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413												
12		3968 X	3294	-0-	-674	-0-	3205 2	89 9	Y	81	178 1	115
01		3968 X	1855	-0-	-2113	-0-	1787 2	68 9	Y	62	6 1	171
02		3393 X	2954	-0-	-439	-0-	2879 2	75 9	Y	68	4 1	235
03		3627 X	3000	-0-	-627	-0-	2930 2	70 9	Y	64	2 1	297
04		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3584 2	48 9	Y	44	186 1	155
05		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3868 2	66 9	Y	60	4 1	211
-----												
HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634												
12		3007 X	2608	-0-	-399	-0-	2543 2	65 9	Y	59		174
01		2759 N	2423	-0-	-336	-0-	2372 2	51 9	Y	46		220
02		2465 N	2397	-0-	-68	-0-	2342 2	55 9	Y	50		270
03		2604 N	2180	-0-	-424	-0-	2145 2	35 9	Y	32		302
04		2340 N	2042	-0-	-298	-0-	2003 2	39 9	Y	35	170 1	167
05		2573 N	2271	-0-	-302	-0-	2213 2	58 9	Y	53		220
-----												
ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667												
12		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	248 1	7888 2	Y	114	185 1	117
							125 9					
01		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	244 1	6972 2	Y	102	3 1	216
							112 9					
02		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	232 1	7147 2	Y	76	188 1	104
							84 9					
03		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	248 1	7181 2	Y	90	3 1	191
							99 9					
04		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	240 1	6765 2	Y	80	185 1	86
							88 9					
05		6417 X	3190	-0-	-3227	-0-	224 1	2892 2	Y	67		19
							74 9					
-----												
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913												
12		3100 N	3718	-0-	618	1338	248 1	3403 2	Y	61	184 1	110
							67 9					
01		3100 N	2929	-0-	-171	1167	209 1	2681 2	Y	35		145
							39 9					
02		4211 X	3044	-0-	-1167	-0-	216 1	2800 2	Y	25		170
							28 9					
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	248 1	3069 2	Y	80		250
							88 9					
04		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	240 1	3110 2	Y	23	174 1	99
							25 9					
05		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	253 1	3018 2	Y	38		137
							42 9					

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
HOLT 20		WELL #:		5H	RRCID ->	266240	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13687	PERF.13456	- 18373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4688	2	20	9	Y	18	97
01		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4757	2	24	9	Y	22	119
02		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4286	2	21	9	Y	19	138
03		4712 X	4441	-0-	-271	-0-	2	1	4433	2	Y	5	143
							6	9					
04		4620 X	4286	-0-	-334	-0-	4273	2	13	9	Y	12	155
05		4774 X	4266	-0-	-508	-0-	4264	2	2	9	Y	2	157
-----													
HELTON 18		WELL #:		4H	RRCID ->	266394	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12088	- 16603	
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1147	2	72	9	Y	65	144
01		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	957	2	48	9	Y	44	188
02		1102 N	221	-0-	-881	-0-	195	2	26	9	Y	24	212
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1565	2	50	9	Y	45	74
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1293	2	39	9	Y	35	109
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1526	2	34	9	Y	31	140
-----													
HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	- 16503	
12		2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2146	2	76	9	Y	69	142
01		3100 N	3599	-0-	499	499	3391	2	208	9	Y	189	196
02		2900 N	2426	-0-	-474	25	2206	2	220	9	Y	200	138
03		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2031	2	171	9	Y	155	250
04		2910 X	2042	-0-	-868	-0-	1908	2	134	9	Y	122	244
05		3007 X	2333	-0-	-674	-0-	2244	2	89	9	Y	81	67
-----													
HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	- 16473	
12		17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	16722	2	493	9	Y	448	281
01		18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	17810	2	395	9	Y	359	365
02		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	15831	2	416	9	Y	378	322
03		16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16299	2	486	9	Y	442	370
04		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	15421	2	427	9	Y	388	308
05		17701 X	16479	-0-	-1222	-0-	16076	2	403	9	Y	366	254
-----													
HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	- 17093	
12		8339 X	6504	-0-	-1835	-0-	6425	2	79	9	Y	72	167
01		8339 X	3971	-0-	-4368	-0-	3926	2	45	9	Y	41	208
02		7801 X	4280	-0-	-3521	-0-	4255	2	25	9	Y	23	48
03		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7794	2	100	9	Y	91	139
04		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8022	2	67	9	Y	61	200
05		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7525	2	61	9	Y	55	78
-----													
HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	- 16203	
12		5425 X	3647	-0-	-1778	-0-	3559	2	88	9	N	80	254
01		5425 X	3916	-0-	-1509	-0-	3784	2	132	9	N	120	135
02		5075 X	3577	-0-	-1498	-0-	3465	2	112	9	N	102	195
03		4650 X	3432	-0-	-1218	-0-	3299	2	133	9	N	121	295
04		3780 X	3543	-0-	-237	-0-	3467	2	76	9	N	69	124
05		3906 X	3510	-0-	-396	-0-	3480	2	30	9	N	27	113

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	- 16650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	11372 2	235 9	Y	214	176 1		302
01	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7154 2	382 9	Y	347	177 1		472
02	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9752 2	213 9	Y	194	362 1		304
03	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	10818 2	261 9	Y	237	176 1		365
04	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	10825 2	230 9	Y	209	184 1		390
05	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11701 2	206 9	Y	187	172 1		405
-----												
HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	- 14383
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1926 2	57 9	N	52			145
01	1860 N	1458	-0-	-402	-0-	1415 2	43 9	N	39			184
02	1653 N	445	-0-	-1208	-0-	444 2	1 9	N	1			185
03	1984 N	237	-0-	-1747	-0-	237 2		N	-0-			185
04	1410 N	249	-0-	-1161	-0-	249 2		N	-0-			185
05	465 N	37	-0-	-428	-0-	37 2		N	-0-			185
-----												
EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	- 16753
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			88
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			88
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			88
-----												
HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	- 17153
12	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7146 2	95 9	N	86	181 1		39
01	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8264 2	109 9	N	99			138
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9693 2	125 9	N	114	170 1		82
03	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9007 2	132 9	N	120			202
04	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8210 2	105 9	N	95	175 1		122
05	9548 X	9467	-0-	-81	-0-	9357 2	110 9	N	100	170 1		52
-----												
ZYBACH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	270427	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12390	- 16853
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2918 2	107 9	N	97			191
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3621 2	154 9	N	140	175 1		156
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3366 2	90 9	N	82	1 1		237
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3495 2	169 9	N	154	184 1		207
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2764 2	120 9	N	109	168 1		148
05	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2703 2	98 9	N	89	1 1		236
-----												
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	270627	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12610	- 16993
12	5053 X	5017	-0-	-36	-0-	4914 2	103 9	N	94			144
01	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5690 2	95 9	N	86			230
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5152 2	108 9	N	98	184 1		144
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5284 2	94 9	N	85	172 1		57
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5108 2	94 9	N	85			142
05	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5705 2	88 9	N	80	170 1		52



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
HOLT 20		WELL #: 6H				RRCID -> 270977			COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	AMT	
12	7781 X	4596	-0-	-3185	-0-	4519	2	77	9	Y	70			265
01	7781 X	6477	-0-	-1304	-0-	6382	2	95	9	Y	86			351
02	7279 X	6972	-0-	-307	-0-	397	1	6513	2	Y	56			407
03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	491	1	6274	2	Y	108	184	1	331
04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	480	1	6295	2	Y	91	183	1	239
05	7440 X	7359	-0-	-81	-0-	496	1	6760	2	Y	94			333
						103	9							
EDEN 11		WELL #: 6H				RRCID -> 271312			COMPL. DATE 09/22/2012			TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903		
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3541	2	79	9	Y	72	1	1	173
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2113	2	105	9	Y	95	2	1	266
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3033	2	92	9	Y	84	186	1	164
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3553	2	110	9	Y	100	184	1	80
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3425	2	113	9	Y	103	2	1	181
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3597	2	77	9	Y	70	170	1	81
ZYBACH 19		WELL #: 4H				RRCID -> 272109			COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943		
12	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	2249	2	198	9	Y	180	211	1	155
01	2945 X	2902	-0-	-43	-0-	2629	2	273	9	Y	248	156	1	247
02	2755 X	2560	-0-	-195	-0-	2377	2	183	9	Y	166	285	1	128
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4471	2	266	9	Y	242	50	1	320
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2619	2	245	9	Y	223	322	1	221
05	2914 X	2368	-0-	-546	-0-	2190	2	178	9	Y	162	270	1	113
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 7H				RRCID -> 272256			COMPL. DATE 03/29/2013			TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883		
*10	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	10293	2	112	9	N	102	173	1	146
11	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11704	2	50	9	N	45	1	1	190
12	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	12053	2	17	9	N	15			205
01	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	12791	2	212	9	N	193	1	1	397
02	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9267	2	114	9	N	104	178	1	323
03	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8784	2	100	9	N	91	175	1	239
04	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8808	2	99	9	N	90	1	1	328
05	8525 X	7911	-0-	-614	-0-	7765	2	146	9	N	133	169	1	292
EDEN 11 SL		WELL #: 7H				RRCID -> 272715			COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HELTON 18 SL		WELL #: 8H				RRCID -> 276285			COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																			
WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275			NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619																	
HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR	RRCID ->	283999	COMPL.	DATE	12/13/2017	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.12502	- 20822					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	**	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
12	21359	X	7339	-0-	-14020	-0-		7067	2	272	9	Y	247	171	1				184
01	18259	X	15003	-0-	-3256	-0-		14406	2	597	9	Y	543	529	1				198
02	15863	X	13250	-0-	-2613	-0-		12760	2	490	9	Y	445	350	1				293
03	13764	X	3228	-0-	-10536	-0-		3057	2	171	9	Y	155	350	1				98
04	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-						Y	33	3	1				128
05	15004	X	3382	-0-	-11622	-0-		3181	2	201	9	Y	183	171	1				140
-----																			
HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL.	DATE	12/07/2017	TOTAL	DEPTH	12159	PERF.12500	- 22598					
12	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-		20111	2	479	9	Y	435	354	1				235
01	17763	X	6746	-0-	-11017	-0-		6561	2	185	9	Y	168	348	1				55
02	16965	X	13397	-0-	-3568	-0-		13039	2	358	9	Y	325	353	1				27
03	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-		23154	2	598	9	Y	544	344	1				227
04	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-		24297	2	670	9	Y	609	540	1				296
05	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-		24832	2	568	9	Y	516	683	1				129
-----																			
CUTLASS MD		WELL #:		2H	RRCID ->	294706	COMPL.	DATE	06/21/2022	TOTAL	DEPTH	12411	PERF.12325	- 18164					
12	50344	X	40479	-0-	-9865	-0-		38991	2	1488	9	N	1353	1521	1				116
01	47709	X	38294	-0-	-9415	-0-		36664	2	1630	9	N	1482	1182	1				416
02	43413	X	32441	-0-	-10972	-0-		31196	2	1245	9	N	1132	1205	1				343
03	43617	X	37531	-0-	-6086	-0-		35936	2	1595	9	N	1450	1575	1				218
04	41490	X	32631	-0-	-8859	-0-		31056	2	1575	9	N	1432	1402	1				248
05	40486	X	33931	-0-	-6555	-0-		32350	2	1581	9	N	1437	1462	1				223
-----																			
CUTLASS MD		WELL #:		1H	RRCID ->	295317	COMPL.	DATE	06/21/2022	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.12648	- 22322					
12	61504	X	50025	-0-	-11479	-0-		48027	2	1998	9	N	1816	1943	1				155
01	58280	X	46970	-0-	-11310	-0-		45146	2	1824	9	N	1658	1585	1				228
02	52519	X	40436	-0-	-12083	-0-		38974	2	1462	9	N	1329	1399	1				158
03	53103	X	45638	-0-	-7465	-0-		44072	2	1566	9	N	1424	1237	1				345
04	50490	X	40185	-0-	-10305	-0-		38511	2	1674	9	N	1522	1600	1				267
05	50034	X	42175	-0-	-7859	-0-		40514	2	1661	9	N	1510	1531	1				246
-----																			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084			RRCID ->		237499	COMPL.	DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.11845	- 13632				
ZYBACH		WELL #:		207															
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-		1661	2	36	9	Y	33						121
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-		2099	2	33	9	Y	30						151
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-		1828	2	33	9	Y	30						181
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		1745	2	50	9	Y	45	109	1				117
04	2070	N	1712	-0-	-358	-0-		1686	2	26	9	Y	24						141
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-		1746	2	14	9	Y	13	88	1				66
-----																			
ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL.	DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.11951	- 14148					
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		292	1	1254	2	N	45						123
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		335	1	1178	2	N	20						143
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		313	1	1038	2	N	27	120	1				50
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		335	1	1170	2	N	14						64
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		324	1	1206	2	N	18						82
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		335	1	1243	2	N	21						103

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	66	1			40
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	591	2	9	9	N	8					48
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					53
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	27					80
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	2	17	9	N	15					95
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	N	12	99	1			8

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	878	1	3680	2	N	80	68	1			90
01	4588	X	3895	-0-	-693	-0-	878	1	2963	2	N	49					139
02	4292	X	4022	-0-	-270	-0-	821	1	3098	2	N	94	75	1			158
03	4588	X	4558	-0-	-30	-0-	103	9	878	1	N	74	169	1			63
04	4440	X	4357	-0-	-83	-0-	81	9	850	1	N	66					129
05	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	73	9	878	1	N	41					170
							45	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5431	2	139	9	N	126	189	1			171
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4467	2	88	9	N	80					251
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8522	2	301	9	N	274	372	1			153
03	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9291	2	414	9	N	376	355	1			174
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9272	2	314	9	N	285	187	1			272
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					272

WEST PARK (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		ZYBACH 15		WELL #:	3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	1.1776	-	16183	CNTY: WHEELER
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE			
12		5208 X	3520	-0-	-1688	-0-		3473	2	47	9	N	43				262	
01		5208 X	1339	-0-	-3869	-0-		1329	2	10	9	N	9				271	
02		4872 X	784	-0-	-4088	-0-		770	2	14	9	N	13				284	
03		5208 X	3705	-0-	-1503	-0-		3644	2	61	9	N	55				339	
04		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-		6341	2	95	9	N	86	188	1		237	
05		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						N	NO RPT				237	
-----																		
WEST PARK (UPPER MORROW)		MMGL TXPH, LLC		REID 9		WELL #:	1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.	1.5228	-	15248	CNTY: WHEELER
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
-----																		
HELTON 18		WELL #:	1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	1.5955	-	16015					
12		3 X	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
-----																		
HOLMES 17		WELL #:	2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	1.5334	-	15350					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
-----																		
FOWLSTON ESTATE		WELL #:	1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	1.5500	-	15511					
12		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		4229	2			N	-0-				-0-	
01		4216 X	3436	-0-	-780	-0-		3436	2			N	-0-				-0-	
02		3973 X	3797	-0-	-176	-0-		3797	2			N	-0-				-0-	
03		4247 X	3993	-0-	-254	-0-		3993	2			N	-0-				-0-	
04		4110 X	3938	-0-	-172	-0-		3938	2			N	-0-				-0-	
*05		4216 X	4147	-0-	-69	-0-		4147	2			N	-0-				-0-	
-----																		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		HILL, J. H.		WELL #:	201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	1.3447	-	14897			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WHEELER-PAN (HUNTON) ATLAS OPERATING LLC BRONCO CREEK			96782 500 036587 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 072549			CAPACITY COMPL. DATE 08/30/1978			CNTY: WHEELER TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8897 X	8281	-0-	-616	-0-	8281	2			N	-0-			262
01	8897 X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2			N	-0-			262
02	7714 X	7475	-0-	-239	-0-	7475	2			N	-0-			262
03	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8366	2	4	9	N	4			266
04	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-			266
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			266

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC WILLIAMS, S. K. UNIT			385847 WELL #: 1			RRCID -> 060938			COMPL. DATE 09/30/1974			TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699		
12	12183 X	11670	-0-	-513	-0-	11670	2			N	-0-			27
01	11997 X	11127	-0-	-870	-0-	11127	2			N	-0-			27
02	11194 X	10979	-0-	-215	-0-	10976	2	3	9	N	3			30
03	11687 X	11557	-0-	-130	-0-	11557	2			N	-0-			30
04	11310 X	11099	-0-	-211	-0-	11099	2			N	-0-			30
05	11749 X	11577	-0-	-172	-0-	11577	2			N	-0-			30

CITY OF SHAMROCK UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 061598			COMPL. DATE 04/02/1975			TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870		
12	6138 X	5760	-0-	-378	-0-	5703	2	57	9	N	52			95
01	6045 X	5814	-0-	-231	-0-	5814	2			N	-0-			95
02	5655 X	5652	-0-	-3	-0-	5628	2	24	9	N	22			117
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	8			125
04	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6333	2	20	9	N	18			143
05	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-			143

WARREN, G. C. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 065255			COMPL. DATE 10/24/1975			TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766		
12	8091 X	7763	-0-	-328	-0-	7763	2			N	-0-			135
01	7998 X	7222	-0-	-776	-0-	7222	2			N	-0-			135
02	7482 X	7327	-0-	-155	-0-	7327	2			N	-0-			135
03	7905 X	7679	-0-	-226	-0-	7679	2			N	-0-			135
04	7620 X	7452	-0-	-168	-0-	7452	2			N	-0-			135
05	7843 X	6627	-0-	-1216	-0-	6627	2			N	-0-			135

BEENE, D.O. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 066090			COMPL. DATE 01/23/1976			TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395		
12	4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2			N	-0-			228
01	3937 X	3427	-0-	-510	-0-	3427	2			N	-0-			228
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-			228
03	3875 X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2			N	-0-			228
04	3750 X	3685	-0-	-65	-0-	3668	2	17	9	N	15	151	1	92
05	3937 X	3789	-0-	-148	-0-	3789	2			N	-0-			92

SANDERS UNA UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 066182			COMPL. DATE 11/14/1975			TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042		
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2428	2	53	9	N	48			123
01	2480 N	2125	-0-	-355	-0-	2125	2			N	-0-			123
02	2291 N	2151	-0-	-140	-0-	2142	2	9	9	N	8			131
03	2480 N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			N	-0-			131
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			131
05	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2217	2			N	-0-			131

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-		9818	2	105	9	195
01		9796 X	8789	-0-	-1007	-0-		8725	2	64	9	100
02		9222 X	9209	-0-	-13	-0-		9141	2	68	9	162
03		10032 X	10032	-0-	-0-	-0-		9937	2	95	9	248
04		9600 X	9475	-0-	-125	-0-		9434	2	41	9	123
05		9920 X	9764	-0-	-156	-0-		9764	2			123

-----												
RENEAU, JAMES SEED CO. 701747												
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496												
12		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		3547	2			113
01		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		3728	2			113
02		3451 X	2936	-0-	-515	-0-		2936	2			113
03		3689 X	3116	-0-	-573	-0-		3116	2			113
04		3600 X	3304	-0-	-296	-0-		3304	2			113
05		3720 X	3293	-0-	-427	-0-		3293	2			113

-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912												
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		3500	2			3
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-		3478	2			3
02		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		3226	2			3
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3405	2			3
04		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		3356	2			3
05		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3504	2			3

-----												
WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441												
12		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-		4527	2			-0-
01		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-		5463	2			-0-
02		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-		6015	2			-0-
03		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-		4600	2			-0-
04		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-		4738	2			-0-
05		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-		4426	2			-0-

-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHEELER, N. (MORROW)		96784 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461															
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248149		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
METHODIST HOME 2										WELL #: 3		RRCID -> 249733		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782	
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	175	2	1	9	N	1	93					
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	226	2	124	9	N	113	15					
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	190	2	35	9	N	32	47					
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23	70					
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	192	2	24	9	N	22	92					
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	92					
METHODIST HOME 2										WELL #: 2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248	
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2	135					
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2	137					
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	138					
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	523	2	31	9	N	28	166					
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	479	2	25	9	N	23	7					
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	7					
CHILDRENS HOME 2										WELL #: 1		RRCID -> 251620		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	457	2	72	9	N	65	275					
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	476	2	85	9	N	77	352					
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	441	2	73	9	N	66	99					
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	483	2	56	9	N	51	150					
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	450	2	22	9	N	20	72					
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	72					
MOORE 10										WELL #: 1		RRCID -> 254792		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
CHILDRENS HOME 2										WELL #: 3		RRCID -> 269255		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC REYNOLDS		101619		WELL #: 5025H		RRCID -> 256456	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12390	- 16627				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			57
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			57
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			57
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			57
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			57
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			57

  

ELMORE		WELL #: 1023H		RRCID -> 257843		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 17521			PERF.13095 - 14726		
12	7967 X	5744	-0-	-2223	-0-	775	1	4840	2	N	117			335
01	7161 X	5173	-0-	-1988	-0-	579	1	4481	2	N	103			438
02	6960 X	5898	-0-	-1062	-0-	725	1	5052	2	N	110	183	1	365
03	7440 X	6169	-0-	-1271	-0-	775	1	5260	2	N	122			487
04	7200 X	7036	-0-	-164	-0-	750	1	6177	2	N	99	183	1	403
*05	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	775	1	7722	2	N	151	198	1	356

  

LANCASTER		WELL #: 2058H		RRCID -> 259702		COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH 11218			PERF.11278 - 15149		
12	5022 X	4131	-0-	-891	-0-	248	1	3803	2	Y	73			251
01	5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	211	1	3496	2	Y	69	182	1	138
02	4698 X	3422	-0-	-1276	-0-	176	1	3156	2	Y	82			220
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	241	1	3273	2	Y	44	181	1	83
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	239	1	3086	2	Y	58			141
*05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	244	1	4193	2	Y	74			215

  

ELMORE		WELL #: 1024H		RRCID -> 259910		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 12175			PERF.12500 - 16487		
12	3937 X	3708	-0-	-229	-0-	775	1	2765	2	N	153	173	1	240
01	3937 X	3407	-0-	-530	-0-	746	1	2591	2	N	64	196	1	108
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	725	1	3399	2	N	127			235
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	775	1	3815	2	N	125			360
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	750	1	3643	2	N	101	196	1	265
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	775	1	3914	2	N	123	198	1	190

  

REYNOLDS		WELL #: 6025H		RRCID -> 260008		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 12217			PERF.12306 - 16311		
12	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7464	2	94	9	N	85			191
01	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6919	2	98	9	N	89	185	1	95
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6011	2	99	9	N	90			185
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5620	2	89	9	N	81			266
04	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6588	2	112	9	N	102	183	1	185
05	5580 X	4623	-0-	-957	-0-	4572	2	51	9	N	46			231



WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
DUKES		WELL #:		1008H	RRCID ->	261332	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	12305 - 16393		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4898 X	2938	-0-	-1960	-0-	709	1	2107	2	N	111		238	
01	4898 X	3504	-0-	-1394	-0-	122	9	611	1	N	84		322	
02	4234 X	3916	-0-	-318	-0-	92	9	717	1	N	70		392	
03	4526 X	3875	-0-	-651	-0-	77	9	770	1	N	62	189 1	265	
04	3900 X	3695	-0-	-205	-0-	68	9	750	1	N	73		338	
05	4185 X	3822	-0-	-363	-0-	80	9	775	1	N	58		396	
						64	9							
-----														
LANCASTER				WELL #:	3058H	RRCID ->	262221	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	11295 - 15707	
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	248	1	4332	2	Y	63		219	
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	69	9	232	1	Y	63	181 1	101	
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	69	9	232	1	Y	58		159	
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	64	9	248	1	Y	60	161 1	58	
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	66	9	240	1	Y	60		118	
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	66	9	248	1	Y	41		159	
						45	9							
-----														
LANCASTER				WELL #:	4058H	RRCID ->	264832	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	11176 - 15957	
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	496	1	83	9	Y	75		239	
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	297	1	543	2	Y	47	187 1	99	
						52	9							
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	547	1	1540	2	Y	-0-		99	
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	410	1	3255	2	Y	30		129	
						33	9							
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	389	1	4037	2	Y	38		167	
						42	9							
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	349	1	3525	2	Y	16		183	
						18	9							
-----														
LANCASTER				WELL #:	5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	11446 - 16222	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	46009	-0-	46009	46009	42896	2	3113	9	Y	2830	2418 1	412	
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
EDWARDS				WELL #:		RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11631 - 15048	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----  
 WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	4522	-0-	-314	-0-	31 1	4401 2	N	82		241
01	4836 X	4002	-0-	-834	-0-	90 9	28 1	N	63		304
02	4524 X	4026	-0-	-498	-0-	69 9	28 1	N	79	188 1	195
03	4836 X	4530	-0-	-306	-0-	87 9	31 1	N	91		286
04	4590 X	3836	-0-	-754	-0-	100 9	28 1	N	70		356
05	4526 X	4471	-0-	-55	-0-	77 9	31 1	N	60	190 1	226
						66 9					

-----  
 ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694  
 -----

12	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	31 1	6143 2	N	102	199 1	127
01	5983 X	4525	-0-	-1458	-0-	112 9	24 1	N	53		180
02	5684 X	4843	-0-	-841	-0-	58 9	29 1	N	67		247
03	6293 X	5060	-0-	-1233	-0-	74 9	31 1	N	79	185 1	141
04	6090 X	4044	-0-	-2046	-0-	87 9	28 1	N	51		192
05	6293 X	4256	-0-	-2037	-0-	56 9	30 1	N	105		297
						116 9					

-----  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865  
 -----

12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-		33
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2		N	-0-		33
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	344 2		N	-0-		33
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		33
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		33
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		33

-----  
 ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392  
 -----

12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	335 1	3363 2	Y	156	116 1	112
01	6293 X	4621	-0-	-1672	-0-	172 9	335 1	Y	220	227 1	105
02	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	242 9	313 1	Y	192	101 1	196
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	211 9	335 1	Y	190	339 1	47
04	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	209 9	324 1	Y	186	111 1	122
05	6386 X	5710	-0-	-676	-0-	205 9	335 1	Y	181	222 1	81
						199 9					

-----  
 LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987  
 -----

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----  
BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

12	3193 X	2431	-0-	-762	-0-	796	1	1547	2	N	80	190	1		115
						88	9								
01	3193 X	2453	-0-	-740	-0-	796	1	1590	2	N	61				176
						67	9								
02	2987 X	2533	-0-	-454	-0-	745	1	1679	2	N	99	188	1		87
						109	9								
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	796	1	2793	2	N	82				169
						90	9								
04	2730 X	2709	-0-	-21	-0-	770	1	1850	2	N	81	173	1		77
						89	9								
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	796	1	2290	2	N	69	94	1		52
						76	9								

-----  
BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2602	2	119	9	N	108				240
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2384	2	105	9	N	95	192	1		143
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2601	2	110	9	N	100				243
03	3100 N	4850	-0-	1750	1750	4742	2	108	9	N	98	196	1		145
04	3000 N	3098	-0-	98	1848	2989	2	109	9	N	99	184	1		60
05	3100 N	4398	-0-	1298	3146	4301	2	97	9	N	88	98	1		50

-----  
ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	539	1	1964	2	Y	-0-				-0-
01	8401 X	3675	-0-	-4726	-0-	539	1	3136	2	Y	-0-				-0-
02	7859 X	2534	-0-	-5325	-0-	505	1	2029	2	Y	-0-				-0-
03	8401 X	7282	-0-	-1119	-0-	539	1	6743	2	Y	-0-				-0-
04	4230 X	1515	-0-	-2715	-0-	522	1	993	2	Y	-0-				-0-
05	3689 X	1588	-0-	-2101	-0-	539	1	1049	2	Y	-0-				-0-

-----  
ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	335	1	4970	2	N	75				157
						83	9								
01	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	335	1	1677	2	N	44				201
						48	9								
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	313	1	1862	2	N	32	178	1		55
						35	9								
03	4154 X	2505	-0-	-1649	-0-	335	1	2162	2	N	7				62
						8	9								
04	4020 X	1784	-0-	-2236	-0-	324	1	1432	2	N	25				87
						28	9								
05	4154 X	270	-0-	-3884	-0-	270	1			N	-0-				87



OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC BLASDEL 45		//CONT.// //CONT.//	96785 300 676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
		WELL #:	4045H	RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.11975	- 16140					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
-----																
LOTT		WELL #:	4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12185	- 15862					
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1328	2	9	9	N	8				202
01	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1027	2	28	9	N	25	197	1		30
02	1276	N	885	-0-	-391	-0-	865	2	20	9	N	18				48
03	1333	N	190	-0-	-1143	-0-	109	2	81	9	N	74				122
04	1020	N	772	-0-	-248	-0-	746	2	26	9	N	24				146
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	372	1	927	2	N	5	120	1		31
							6	9								
-----																
LOTT 15		WELL #:	3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.11967	- 16337					
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	878	1	2354	2	N	124				250
01	2232	X	1633	-0-	-599	-0-	878	1	634	2	N	110	190	1		170
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	121	9								
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	821	1	2261	2	N	121	193	1		98
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	133	9								
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	878	1	1762	2	N	109	175	1		32
							120	9								
							850	1	1772	2	N	117				149
							129	9								
							878	1	1781	2	N	107	172	1		84
							118	9								
-----																
ZYBACH		WELL #:	8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.11940	- 16402					
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	539	1	2851	2	Y	229	198	1		226
01	3875	X	1154	-0-	-2721	-0-	252	9								
02	7076	X	3302	-0-	-3774	-0-	539	1	442	2	Y	157	194	1		189
03	7564	X	2455	-0-	-5109	-0-	173	9								
04	7320	X	2560	-0-	-4760	-0-	505	1	2584	2	Y	194	190	1		193
05	3627	X	2689	-0-	-938	-0-	213	9								
							539	1	1668	2	Y	225	197	1		221
							248	9								
							522	1	1838	2	Y	182	194	1		209
							200	9								
							539	1	1933	2	Y	197	354	1		52
							217	9								
-----																
PYLE		WELL #:	402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11855	- 15903					
12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7634	2	162	9	N	147	170	1		32
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4180	2	198	9	N	180	189	1		23
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4693	2	176	9	N	160	173	1		10
03	3689	X	2005	-0-	-1684	-0-	1817	2	188	9	N	171	154	1		27
04	3570	X	165	-0-	-3405	-0-	165	2			N	-0-				27
05	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	3138	2	88	9	N	80				107

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC LUTHER WILLIS		//CONT.// //CONT.//	96785 300 676084	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WHEELER		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1SL		RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	335 1 100 9	3871 2	N	91					262
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	335 1 85 9	2619 2	N	77	197 1				142
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	313 1 97 9	4217 2	N	88					230
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	335 1 89 9	3948 2	N	81	180 1				131
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	324 1 92 9	3329 2	N	84					215
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	335 1 103 9	4249 2	N	94	160 1				149
-----														
WELL #: 2SL		RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	9765 X	1754	-0-	-8011	-0-	1712 2	42 9	N	38					101
01	8463 X	2545	-0-	-5918	-0-	2464 2	81 9	N	74					175
02	7424 X	2196	-0-	-5228	-0-	2130 2	66 9	N	60	189 1				46
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3225 2	89 9	N	81					127
04	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	684 1 191 9	5519 2	N	174	191 1				110
05	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	707 1 173 9	5874 2	N	157	244 1				23
-----														
WELL #: 0709H		RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11865 - 14943						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
WELL #: 609H		RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11749 - 15041						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
WELL #: 504H		RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.12285 - 17148						
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	1079 1 110 9	2202 2	N	100	191 1				131
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	1079 1	2630 2	N	112					243
02	3045 X	3034	-0-	-11	-0-	123 9 1009 1	1923 2	N	93	190 1				146
03	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	102 9 1079 1	1917 2	N	52					198
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	57 9 1044 1	2506 2	N	104	180 1				122
05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	114 9 1079 1	3387 2	N	71	135 1				58
-----														

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
-----															
WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		BLASDEL 43		//CONT.// 96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
						//CONT.// 676084	WELL #: 3043H			RRCID -> 265624	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 11627	PERF.11630	- 15833	
12		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	707	1	2455	2	N	98	86	1	43
01		3100 N	3116	-0-	16	16	108	9	707	1	N	52			95
02		2886 N	2870	-0-	-16	-0-	57	9	661	1	N	66	33	1	128
03		2697 X	790	-0-	-1907	-0-	73	9	707	1	N	75	177	1	26
04		2610 X	2414	-0-	-196	-0-	684	1	684	1	N	68			94
05		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	75	9	707	1	N	56	97	1	53
							62	9							
-----															
BLASDEL						WELL #: 704H	RRCID -> 265678	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 11946	PERF.12140	- 15877				
12		3100 N	3171	-0-	71	2041	2921	2	250	9	N	227	179	1	197
01		3100 N	2667	-0-	-433	1608	2491	2	176	9	N	160	180	1	177
02		5423 X	3815	-0-	-1608	-0-	1009	1	2628	2	N	162	178	1	161
03		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	178	9	1079	1	N	177	199	1	139
04		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	195	9	1044	1	N	186	184	1	141
05		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	205	9	1079	1	N	173	185	1	129
							190	9							
-----															
LOTT						WELL #: 7016H	RRCID -> 265695	COMPL. DATE 04/18/2012	TOTAL DEPTH 17168	PERF.12490	- 16862				
12		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	1079	1	4512	2	Y	127	134	1	106
01		6417 X	3121	-0-	-3296	-0-	140	9	1079	1	Y	90			196
02		6003 X	4703	-0-	-1300	-0-	99	9	1009	1	Y	85	140	1	141
03		6417 X	1502	-0-	-4915	-0-	94	9	891	1	Y	115	133	1	123
04		5550 X	3994	-0-	-1556	-0-	127	9	850	1	Y	110	136	1	97
05		5735 X	5053	-0-	-682	-0-	121	9	878	1	Y	133			230
							146	9							
-----															
ZYBACH						WELL #: 7011H	RRCID -> 265741	COMPL. DATE 08/03/2012	TOTAL DEPTH 11992	PERF.12250	- 16516				
12		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9558	2	123	9	Y	112	83	1	80
01		10137 X	9289	-0-	-848	-0-	9116	2	173	9	Y	157	162	1	75
02		9483 X	8943	-0-	-540	-0-	8792	2	151	9	Y	137	72	1	140
03		9951 X	9221	-0-	-730	-0-	9071	2	150	9	Y	136	242	1	34
04		9360 X	9133	-0-	-227	-0-	8988	2	145	9	Y	132	79	1	87
05		9672 X	9249	-0-	-423	-0-	9107	2	142	9	Y	129	158	1	58
-----															
GOAD						WELL #: 0259H	RRCID -> 265819	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 11124	PERF.11210	- 15826				
12		3255 X	1877	-0-	-1378	-0-	1756	2	121	9	N	110	195	1	160
01		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4134	2	119	9	N	108			268
02		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2551	2	105	9	N	95	189	1	174
03		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2524	2	123	9	N	112	191	1	95
04		4110 X	2260	-0-	-1850	-0-	2150	2	110	9	N	100			195
05		4247 X	2302	-0-	-1945	-0-	2221	2	81	9	N	74	167	1	102

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 11419	PERF.11399	- 15328			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	1079	1	2605	2	N	187		305
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	1079	1	2116	2	N	141	189 1	257
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	1009	1	2419	2	N	134	190 1	201
03	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1079	1	209	2	N	151	185 1	167
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	1044	1	1777	2	N	155	180 1	142
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	1079	1	2480	2	N	160	180 1	122
						176	9						
LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11580 - 15978			
12	2759 X	2361	-0-	-398	-0-	878	1	1403	2	N	73	194 1	157
01	2759 X	948	-0-	-1811	-0-	878	1	64	2	N	5		162
02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	821	1	3571	2	N	75		237
03	2759 X	2044	-0-	-715	-0-	1985	2	59	9	N	54	162 1	129
04	2670 X	879	-0-	-1791	-0-	860	2	19	9	N	17		146
05	2759 X	1335	-0-	-1424	-0-	1311	2	24	9	N	22	68 1	100
SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11545 - 18693			
12	3286 X	3032	-0-	-254	-0-	2723	2	309	9	N	281	317 1	111
01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	3986	2	256	9	N	233	299 1	45
02	3045 X	2930	-0-	-115	-0-	2664	2	266	9	N	242	196 1	91
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	283	176 1	198
04	3600 X	2894	-0-	-706	-0-	1044	1	1533	2	N	288	427 1	59
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	1079	1	3225	2	N	264	212 1	111
						317	9						
						290	9						
SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 11544		PERF.11777 - 15262			
12	3565 X	3450	-0-	-115	-0-	1079	1	2177	2	N	176	176 1	74
01	3565 X	2771	-0-	-794	-0-	1079	1	1560	2	N	120	133 1	61
02	3335 X	2952	-0-	-383	-0-	1009	1	1814	2	N	117		178
03	3565 X	1277	-0-	-2288	-0-	1079	1	53	2	N	132	168 1	142
04	3450 X	2334	-0-	-1116	-0-	1044	1	1137	2	N	139	192 1	89
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	1079	1	2290	2	N	156	158 1	87
						153	9						
						172	9						
PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13684		PERF.13730 - 18178			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



-----  
 WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	1079	1	3289	2	N	172	228 1	66
						189	9						
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	1079	1	1688	2	N	83		149
						91	9						
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	1009	1	2030	2	N	138	163 1	124
						152	9						
03	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1079	1	506	2	N	159	243 1	40
						175	9						
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1283	2	N	88	120 1	8
						97	9						
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	1079	1	1786	2	N	139	101 1	46
						153	9						

-----  
 PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127  
 -----

12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	785	1	277	2	N	75	97 1	162
						83	9						
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	785	1	230	2	N	39		201
						43	9						
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	734	1	114	2	N	86	175 1	112
						95	9						
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	785	1	63	2	N	61		173
						67	9						
04	3000 N	15310	-0-	12310	12310	691	1	14432	2	N	170	149 1	194
						187	9						
05	3100 N	587	-0-	-2513	9797	476	2	111	9	N	101	123 1	172

-----  
 BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952  
 -----

12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2567	2	84	9	N	76	186 1	122
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2518	2	56	9	N	51		173
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	1009	1	2508	2	N	48		221
						53	9						
03	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	1079	1	4823	2	N	95	176 1	140
						105	9						
04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	1044	1	4797	2	N	49		189
						54	9						
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	1079	1	6366	2	N	50	167 1	72
						55	9						

-----  
 BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820  
 -----

12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1079	1	75	2	N	191	189 1	334
						210	9						
01	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1079	1	141	9	N	128	195 1	267
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1009	1	248	2	N	154	188 1	233
						169	9						
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	1079	1	1390	2	N	156	192 1	197
						172	9						
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	1044	1	1440	2	N	129	189 1	137
						142	9						
05	3100 N	3810	-0-	710	710	1079	1	2544	2	N	170	237 1	70
						187	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
AUSTIN		WELL #: 5501H		RRCID -> 285481		COMPL. DATE 03/28/2018			TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5642 X	4816	-0-	-826	-0-	4473 2	343 9	N	312	190 1	269
01	5425 X	3975	-0-	-1450	-0-	3696 2	279 9	N	254	190 1	333
02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	1009 1	4182 2	N	283	385 1	231
						311 9					
03	4960 X	1766	-0-	-3194	-0-	1079 1	387 2	N	273	378 1	126
						300 9					
04	4800 X	4676	-0-	-124	-0-	1044 1	3322 2	N	282	190 1	218
						310 9					
05	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1079 1	4907 2	N	282	375 1	125
						310 9					
-----											
AUSTIN		WELL #: 5502H		RRCID -> 285518		COMPL. DATE 07/28/2018			TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461		
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1462 2	354 9	N	322	377 1	159
01	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1480 2	312 9	N	284	377 1	66
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1357 2	308 9	N	280	184 1	162
03	1829 N	424	-0-	-1405	-0-	139 2	285 9	N	259	178 1	243
04	1740 N	1136	-0-	-604	-0-	762 2	374 9	N	340	382 1	201
05	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1370 2	295 9	N	268	366 1	103
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 256486		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643		
THURMAN HORN		WELL #: 402H									
12	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7035 2	105 9	N	95		274
01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6475 2	90 9	N	82		356
02	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7349 2	135 9	N	123	196 1	283
03	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7505 2	141 9	N	128	164 1	247
04	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7044 2	90 9	N	82		329
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT		329
-----											
ZYBACH		WELL #: 2010H		RRCID -> 257675		COMPL. DATE 06/27/2010			TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197		
12	3906 X	2502	-0-	-1404	-0-	2446 2	56 9	N	51	176 1	175
01	4030 X	2812	-0-	-1218	-0-	2766 2	46 9	N	42		217
02	3915 X	2632	-0-	-1283	-0-	2570 2	62 9	N	56		273
03	4185 X	3262	-0-	-923	-0-	3179 2	83 9	N	75	185 1	163
04	4050 X	3423	-0-	-627	-0-	3337 2	86 9	N	78		241
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		241
-----											
THURMAN HORN		WELL #: 403H		RRCID -> 257787		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638		
12	3813 X	2386	-0-	-1427	-0-	2311 2	75 9	N	68		211
01	3813 X	688	-0-	-3125	-0-	681 2	7 9	N	6		217
02	3567 X	2048	-0-	-1519	-0-	2015 2	33 9	N	30		247
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4344 2	2 9	N	2		249
04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4325 2	15 9	N	14		263
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		263
-----											
TA GREENHOUSE		WELL #: 2H		RRCID -> 257915		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875		
12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4176 2	127 9	N	115		241
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2668 2	100 9	N	91	189 1	143
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3971 2	127 9	N	115	188 1	70
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3865 2	117 9	N	106		176
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3700 2	108 9	N	98	209 1	65
05	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		65

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TA GREENHOUSE		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
-----																
WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148																
12	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	-0-	2656	2	113	9	N	103				208
01	3472 X	2892	-0-	-580	-0-	-0-	2801	2	91	9	N	83				291
02	3248 X	2806	-0-	-442	-0-	-0-	2722	2	84	9	N	76				367
03	3472 X	2482	-0-	-990	-0-	-0-	2404	2	78	9	N	71	187	1		251
04	3270 X	1884	-0-	-1386	-0-	-0-	1815	2	69	9	N	63				314
05	3007 X NO RPT	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-					N	NO RPT				314
-----																
WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898																
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	4077	2	114	9	N	104	182	1		81
01	5394 X	2508	-0-	-2886	-0-	-0-	2420	2	88	9	N	80				161
02	5046 X	4329	-0-	-717	-0-	-0-	4234	2	95	9	N	86				247
03	5394 X	4819	-0-	-575	-0-	-0-	4698	2	121	9	N	110				357
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	-0-	4818	2	100	9	N	91	178	1		270
05	4619 X NO RPT	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-					N	NO RPT				270
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958																
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	89	176	1		70
01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	150	9	N	136				206
02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2	118	9	N	107	182	1		131
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	3324	2	172	9	N	156	179	1		108
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2	152	9	N	138	151	1		95
05	744 X NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	NO RPT				95
-----																
WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738																
12	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	-0-	5679	2	208	9	N	189	193	1		401
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	2	162	9	N	147				548
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	-0-	4580	2	191	9	N	174	189	1		533
03	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	-0-	6717	2	141	9	N	128	192	1		469
*04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	-0-	5718	2	152	9	N	138	368	1		239
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				239
-----																
WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103																
12	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	-0-	6942	2	141	9	N	128				350
01	7006 X	2803	-0-	-4203	-0-	-0-	2768	2	35	9	N	32				382
02	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	-0-	6803	2	94	9	N	85	186	1		281
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	-0-	6401	2	193	9	N	175	181	1		275
04	6840 X	6460	-0-	-380	-0-	-0-	6274	2	186	9	N	169	180	1		264
05	7378 X NO RPT	-0-	-0-	-7378	-0-	-0-					N	NO RPT				264
-----																
WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883																
12	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	-0-	9587	2	724	9	N	658	361	1		588
01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	-0-	9751	2	417	9	N	379	355	1		612
02	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	-0-	9452	2	442	9	N	402	191	1		823
03	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	-0-	10514	2	418	9	N	380	549	1		654
*04	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	-0-	12261	2	498	9	N	453	538	1		569
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				569

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
EDWARDS		WELL #:		4056H	RRCID ->	271515	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11626	- 15852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2480 X	2347	-0-	-133	-0-	2206 2	141 9	N	128	192 1		367
01		2480 X	1770	-0-	-710	-0-	1684 2	86 9	N	78			445
02		2378 X	2166	-0-	-212	-0-	2079 2	87 9	N	79	193 1		331
03		2542 X	2202	-0-	-340	-0-	2127 2	75 9	N	68			399
04		2460 X	2352	-0-	-108	-0-	2199 2	153 9	N	139	248 1		290
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			290
-----													
EDWARDS		WELL #:		3056H	RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11560	- 15831	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153 1		55
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
-----													
EDWARDS SL		WELL #:		2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11834	- 16177	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EDWARDS		WELL #:		5056H	RRCID ->	275657	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11715	- 15877	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHEELER, NE. (MORROW)				96785 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
YOUNG -B-		WELL #:		1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.15730	- 17580	
12		3875	2874	-0-	-1001	3233	2874 2		Y	-0-			20
01		3875	1407	-0-	-2468	765	1407 2		Y	-0-			20
02		3625	3378	-0-	-247	518	3378 2		Y	-0-			20
03		5111	4234	-0-	-877	-0-	4234 2		Y	-0-			20
04		3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		Y	-0-			20
05		3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
WHITEY (MORROW, MIDDLE)				97039 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC				914192									
MASON, BYRON		WELL #:		1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9044	- 9058	
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			94
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			94
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			94
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			94
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			94
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-			94

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	258	-0-	-486	-0-	258 2		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
02	725 N	435	-0-	-290	-0-	435 2		N	-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
DALF ENERGY LLC 197641  
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521  
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

-----														
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC														
JEAN 133														
98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE														
875461														
WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
WOLF CREEK (LOWER MORROW)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
SHRADER A														
98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE														
220903														
WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824														
12	2480 N	2157	-0-	-323	-0-	2157	2			N	-0-			65
01	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	2067	2			N	-0-			65
02	2088 N	2086	-0-	-2	-0-	2086	2			N	-0-			65
03	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			N	-0-			65
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2204	2	17	9	N	15			80
05	2232 N	1752	-0-	-480	-0-	1752	2			N	-0-			80
-----														
WOLF CREEK (ST LOUIS)														
COURSON OIL & GAS, INC.														
LINA -C-														
98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB														
182785														
WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZEMKO (MORROW)														
BRACKEN OPERATING, L.L.C.														
HARRIS "M"														
99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
085851														
WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZYBACH (MORROW)														
ATLAS OPERATING LLC														
ZYBACH														
99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
036587														
WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013														
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			8
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-			8
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			8
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			8
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			8
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			8